
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #:		2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A				
TAYLOR																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025																		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A				
COPELAND RANCH A																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS OPERATING LLC		100639		WELL #:		1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478		
EDWARDS, JACK																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #:		4		RRCID -> 238993		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 1421		PERF. N/A				
DAVIDSON -40-																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #:		5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A				
MCWHORTER																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2025																		
HENDERSON				WELL #:		1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
REDWOOD OPERATING, INC.				697137														
CUESTA-VOSS		WELL #:		1		RRCID -> 247613		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 3238		PERF. N/A						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492														
BARNHILL		WELL #:		1		RRCID -> 263699		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16260		PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317														
DAVIS, A.E.		WELL #:		8		RRCID -> 109742		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1234 - 1240						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-	
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-	
DAVIS, A.E.		WELL #:		9		RRCID -> 110809		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 1312		PERF. 1238 - 1244						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-	
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-	
DAVIS, A.E.		WELL #:		10		RRCID -> 110810		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 1331		PERF. 1190 - 1201						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-	
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-	

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. DAVIS, A.E.																
		//CONT.//		00119 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN						
		//CONT.//		828317												
		WELL #:		11		RRCID -> 110811		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH		1307		PERF. 1228 - 1270		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90					Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90					Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90					Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90					Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90					Y	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89					Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89					Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89					Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89					Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89					Y	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92					Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92					Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92					Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92					Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92					Y	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97					Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97					Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97					Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97					Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97					Y	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338					Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338					Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338					Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338					Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	338					Y	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					Y	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299					Y	NO RPT				-0-
WALKER, J.N.																
		WELL #:		1		RRCID -> 117703		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH		1315		PERF. 1150 - 1162		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	296					Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	296					Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	296					Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	296					Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	296					Y	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	296					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 #:		18		RRCID -> 119330		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1193 - 1201							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	680						Y	NO RPT					-0-	
MCNURLEN		WELL #:		101		RRCID -> 132946		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1295		PERF. 1136 - 1144							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCNURLEN		WELL #:		103		RRCID -> 132947		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1311		PERF. 1168 - 1218							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662						Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662						Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662						Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662						Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662						Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662						Y	NO RPT					-0-	
STEELE		WELL #:		1		RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 1372		PERF. 1230 - 1288							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-					70	
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	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

GRIFFIN, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 3342 - 3427			
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			37
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			37
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-			37
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-			37
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-			37
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555											
ROBERTSON CSL			WELL #: 9 L		RRCID -> 093854		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3476 - 3483			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	600 #	582	-0-	-18	-0-	57	1	525	3	N	-0-			-0-
12	620 #	609	-0-	-11	-0-	57	1	552	3	N	-0-			-0-
01	620 #	230	-0-	-390	-0-	38	1	192	3	N	-0-			-0-
02	560 #	408	-0-	-152	-0-	42	1	366	3	N	-0-			-0-
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	52	1	600	3	N	-0-			-0-
04	600 #	547	-0-	-53	-0-	59	1	488	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABERNATHY (4000)			00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY			042398											
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 161552		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3992 - 4002			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ABERNATHY (4000)		//CONT.//		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
RKW OPERATING LLC				714311							
WHARTON		WELL #:		2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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				800750							
JONES		WELL #:		1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
ACKERS "2-34"		WELL #:		1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
ADAIR CREEK (COOK SAND)				00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN	
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1111		RRCID -> 148276		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
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
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	
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-	-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-	-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2	N	-0-	-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-	-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-

AKIN (CADD0)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
PARKER ENERGY COMPANY		640154							
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A	
								PERF. 3188 - 3115	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PARTECH INVESTMENTS LLC		642685							
DAVIS. G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 3610	
								PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DAVIS. G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH 3594	
								PERF. 3114 - 3147	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 3320	
								PERF. 3178 - 3184	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				110
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				110
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				110
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				110
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
BKV BARNETT, LLC		072504							
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880	
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	Y	-0-
12	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2	Y	-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	Y	-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2	Y	-0-
04	1260 N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2	Y	-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	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251	WELL #:		2C	RRCID -> 170295	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 3447 -	4448
TXL-A													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			15
03	3100	N	3814	-0-	714	714	3811	3	3	9	N	3	18
*04	3000	N	4710	-0-	1710	2424	4707	3	3	9	N	3	21

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
11	3390 #	2746	-0-	-644	-0-	2357	2	389	9	N	354	325	1	149
12	3069 #	1215	-0-	-1854	-0-	989	2	226	9	N	205	158	1	196
01	3069 #		-0-	-3069	-0-					N	111	168	1	139
02	7882	5565	-0-	-2317	-0-	4828	2	737	9	N	670	515	1	294
03	19706	11651	-0-	-8055	-0-	10764	2	887	9	N	806	1031	1	69
04	3480	10566	-0-	7086	7086	9343	2	1223	9	N	1112	1024	1	157

ALVA LEE HAWKINS (3280)				02095 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442							
NORTH ALLEN RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 123263	COMPL. DATE 12/29/1986	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3354	- 3460
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		38
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		38
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		38
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		38

ALLEN HEIRS-FIELD				WELL #:	2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL	DEPTH	3492	PERF.	3111	-	3337
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-						44
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-						44
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-						44
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-						44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						44
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-						44

ALVA LEE HAWKINS (3280)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
ALLEN HEIRS "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562														
M	0	ALLOW 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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-		63
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		63
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		63
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		63
ALVA LEE HAWKINS (3400)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
EAST ALLEN RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462														
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-		21
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		21
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		21
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-		21
JD OPERATING														
HAWKINS, J.J.														
WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A														
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
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-
HAWKINS, J.J.														
WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350														
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)														
CLAVO OIL, LLC														
NAIL "103"														
WELL #: 1S RRCID -> 151870 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)										03097 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
CLAVO OIL, LLC										158307						
NAIL "103"										WELL #: 2	RRCID -> 147500	COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4618	-	4636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821						N	NO RPT				-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-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
ANZAC (MORRIS)										03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.										448857						
DEM F A-2										WELL #: 2	RRCID -> 017306	COMPL. DATE 12/27/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2095	-	2103
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2				N	-0-				-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-				-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-				-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-				-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-				-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										767834						
MILLER LITE "B"										WELL #: 1B	RRCID -> 136543	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH 2670	PERF. 2004	-	2014
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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
M	0	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				
11	14B2	EXT		62	-0-		62		62			62	2			N	-0-					12				
12	14B2	EXT		58	-0-		58		120			58	2			N	-0-					12				
01	14B2	EXT		52	-0-		52		172			52	2			N	-0-					12				
02	14B2	EXT		50	-0-		50		222			50	2			N	-0-					12				
03	14B2	EXT		56	-0-		56		278			56	2			N	-0-					12				
*04		302		24	-0-		-278		-0-			24	3			N	-0-					12				
HANVEY-FEE													WELL #:		4	RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL	DEPTH	4005	PERF.	3397	-	3406
11	43	N		43	-0-		-0-		-0-			43	2			N	-0-					-0-				
12	26	N		26	-0-		-0-		-0-			26	2			N	-0-					-0-				
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
02	30	N		30	-0-		-0-		-0-			30	3			N	-0-					-0-				
03	37	N		37	-0-		-0-		-0-			37	3			N	-0-					-0-				
*04	40	N		40	-0-		-0-		-0-			40	3			N	-0-					-0-				
GEORGE FEE ESTATE													WELL #:		1	RRCID -> 132266		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH	4160	PERF.	3452	-	3466
11	130	N		130	-0-		-0-		-0-			130	2			N	-0-					105				
12	133	N		133	-0-		-0-		-0-			133	2			N	-0-					105				
01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					105				
02	90	N		90	-0-		-0-		-0-			90	3			N	-0-					105				
03	111	N		111	-0-		-0-		-0-			111	3			N	-0-					105				
*04	120	N		120	-0-		-0-		-0-			120	3			N	-0-					105				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.													559355		RRCID -> 114297		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL	DEPTH	4043	PERF.	3351	-	3358	
HANVEY-FEE "D"													WELL #:		15											
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-				
KATLACO FEE "C"													WELL #:		7	RRCID -> 125624		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3664	-	3666
11	184	N		184	-0-		-0-		-0-			184	3			N	-0-					-0-				
12	196	N		196	-0-		-0-		-0-			196	3			N	-0-					-0-				
01	158	N		158	-0-		-0-		-0-			158	3			N	-0-					-0-				
02	166	N		166	-0-		-0-		-0-			166	3			N	-0-					-0-				
03	203	N		203	-0-		-0-		-0-			203	3			N	-0-					-0-				
04	190	N		190	-0-		-0-		-0-			190	3			N	-0-					-0-				
KATLACO FEE													WELL #:		3	RRCID -> 125627		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	3468	-	3490
11	199	N		199	-0-		-0-		-0-			184	3	15	9	N	14					82				
12	217	N		217	-0-		-0-		-0-			196	3	21	9	N	19					101				
01	182	N		182	-0-		-0-		-0-			157	3	25	9	N	23					124				
02	192	N		192	-0-		-0-		-0-			166	3	26	9	N	24					148				
03	216	N		216	-0-		-0-		-0-			203	3	13	9	N	12					160				
04	207	N		207	-0-		-0-		-0-			190	3	17	9	N	15					175				

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)										03848 500 ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
3 S PRODUCTION, INC.										953796									
JONES, MARY -A-										WELL #: 1 U		RRCID -> 056184		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
AZLE, SOUTH										04640 500 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
PROPP, WILLIAM D.										681468									
PROPP										WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)										04672 500 ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.										058851									
WRIGHT, BESS L.										WELL #: 1		RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901	
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	-0-		13	2			N	-0-					-0-	
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-	
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-		17	2			N	-0-					-0-	
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-	
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					-0-	
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-					-0-	
FORMATION RECOVERY LLC										276932									
SPENCE										WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES										767544									
ROBERTSON HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190												
NEWMAN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 100396		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL	DEPTH	2851	PERF.	2748	-	2771	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3			N	-0-			23
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-			23
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			N	-0-			23
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	3			N	-0-			23
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3			N	-0-			23
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			23
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL	DEPTH	2880	PERF.	2810	-	2836	
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			35
12		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			N	-0-			35
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3			N	-0-			35
02		56 #	49	-0-	-7	-0-	-0-	49	3			N	-0-			35
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			N	-0-			35
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3			N	-0-			35
LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL	DEPTH	2850	PERF.	2800	-	2825	
11		180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			16
12		185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			16
01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			16
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			16
03		188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			16
04		189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			16
WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL	DEPTH	2850	PERF.	2736	-	2795	
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			5
12		128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			5
01		92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			5
02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			5
03		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			5
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			5
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL	DEPTH	2838	PERF.	2735	-	2763	
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
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		28 #	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		3	RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL	DEPTH	2825	PERF.	2698	-	2742	
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04		60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL	DEPTH	2885	PERF.	2807	-	2861	
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			21
12		93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			21
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			21
02		84 #	74	-0-	-10	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			21
03		93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			21
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			21

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
RANKIN, RAY		WELL #:		4	RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2811 - 2815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			6
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			6
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			6
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-			6
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			6
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			6

RANKIN, RAY		WELL #:		3	RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2790 - 2804			
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			7
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			7
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			7
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-			7
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			7
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			7

WOODS, MAUDIE		WELL #:			RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2736 - 2796			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	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			
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			21
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			21
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			21
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			21
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			21
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			21

LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794			
11	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-			17
12	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-			17
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-			17
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-			17
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			17
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			17

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825			
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			17
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			17
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-			17
02	168 #	163	-0-	-5	-0-	163	3			Y	-0-			17
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			17
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			17

BBB&C, BLK. 3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-		2
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-		2
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		2
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		2
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		2
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-		2

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842	
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		23
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		23
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		23
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		23
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		23
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		23

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897	
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-		4
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-		4
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-		4
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-		4
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-		4
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-		4

PALMORE, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820	
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-		10
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-		10
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-		10
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-		10
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		10
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		10

SPENCE, ROBERT J.				WELL #:	2	RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762 - 2766	
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-		1
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		1
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		1
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-		1
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		1
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-		1

SPENCE, ROBERT J.				WELL #:	3	RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 - 2798	
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-		5
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-		5
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-		5
02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-		5
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-		5
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-		5

RINGHOFFER, A. H.				WELL #:	3	RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768	
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		-0-
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		-0-
01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-		-0-
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-		-0-
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-		-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 -	2804				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-				-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-				-0-
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-				-0-
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3				N	-0-				-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-				-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 -	2847				
11	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-				-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-				-0-
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3				N	-0-				-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-				-0-
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-				-0-
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3				N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 -	2780				
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-				-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3				N	-0-				-0-
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3				N	-0-				-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	3				N	-0-				-0-
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3				N	-0-				-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3				N	-0-				-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 -	2800				
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3				N	-0-				-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3				N	-0-				-0-
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3				N	-0-				-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	3				N	-0-				-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3				N	-0-				-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-				-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 -	2814				
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-				-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-				-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-				-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3				N	-0-				-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-				-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-				-0-

BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462												
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 -	2180				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID -> 225913		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154	- 2161	
M	0	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	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-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2595	- 2685	
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-		-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-		-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-		-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3		N	-0-		-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-		-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-		-0-
MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612	- 2732	
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-		-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-		-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
101 RANCH -17-		WELL #:		3	RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577	- 2856	
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-		-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
CM-S -A-		WELL #:		2	RRCID -> 216245		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115	- 2237
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-		-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-		-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-		-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
CM-S		WELL #:		1	RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242	- 2248	
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-		-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
0														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								32	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								32	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								32	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								32	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								32	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-								32	
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/25/2021									
B.L.E. (DUFFER)					04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION					760227									
4-WAY FARMS					WELL #:		2		RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
4-WAY FARMS					WELL #:		3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 2740	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			19	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			19	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			19	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			19	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			19	
B.R.A. (CONGL.)					04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC					035486									
DENO-GRAGG					WELL #:		1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			226	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			226	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			226	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			226	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			226	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			226	
COLEMAN					WELL #:				RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332	
04	14B DENY	-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	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			235	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			235	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			235	
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-			235	
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			235	
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	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) 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		
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			58		
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			58		
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			58		
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			58		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			58		
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			58		
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991	RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005				TOTAL DEPTH 4360		PERF. 4292 - 4305		
GRAGG NORTH				WELL #:	3										
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			14		
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			14		
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			14		
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			14		
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			14		
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			14		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406	RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980				TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3921 - 3929		
LANDAR				WELL #:	3										
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-		
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-		
LANDAR				WELL #:	5	RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981				TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3906 - 3912	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-		
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-		
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-		
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3		N	-0-			-0-		
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-		
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-		
LANDAR				WELL #:	6	RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981				TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3974 - 3984	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-		
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-		
DUWE, DOUG				WELL #:	3	RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987				TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3838 - 3848	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-		
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-		
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-		
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3		N	-0-			-0-		
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-		
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	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	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
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		18
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-		18
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-		18
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	2			N	-0-		18
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		18
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		18

GREEN, F.		WELL #:		3		RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		4743 PERF. 4004 - 4016	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-		2
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		2
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-		2
02	1092 N	842	-0-	-250	-0-	842	2			N	-0-		2
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		2
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-		2

GREEN, F.		WELL #:		4		RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH		4701 PERF. 4176 - 4180	
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-		-0-
02	196 N	14	-0-	-182	-0-	14	2			N	-0-		-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-		-0-
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		-0-

GREEN, F.		WELL #:		5		RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH		4270 PERF. 4242 - 4247	
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		20
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-		20
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		20
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-		20
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		20
04	240 N	173	-0-	-67	-0-	171	2	2	9	N	2		22

RANGER OPERATING CO.		691776											
GIBSON-BELDING		WELL #:		5		RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		4293 PERF. 3895 - 3901	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		3
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	N	4	4 8	3
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	2 8	3
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		3
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4	4 8	3
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-		3

GIBSON-BELDING		WELL #:		8		RRCID -> 097376		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH		4203 PERF. 3852 - 3859	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-		-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-		-0-

B.R.A. (CONGL.) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GIBSON										//CONT.//	04809 500 850964	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
										WELL #:	1	RRCID -> 153378	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989	- 3998
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					17
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					17
01		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					17
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					17
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					17
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					17
UPHAM OIL & GAS COMPANY NEWMAN, GRAGG										WELL #:	2	RRCID -> 210666	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024	- 4034
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					24
12		310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					24
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					24
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					24
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					24
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					24
BANKLINE-EVANS LAKE ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"										WELL #:	1	RRCID -> 126396	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380	- 3387
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					66
12		6 N	5	-0-	-1	-0-					N	-0-					66
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					66
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					66
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					66
04		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					66
WRIGHT "E"										WELL #:	6	RRCID -> 140745	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484	- 3497
11		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					137
12		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					137
01		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					137
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					137
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					137
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					137
BANKLINE-FEE (LAKE) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "B"										WELL #:	3034	RRCID -> 120337	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538	- 3546
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					87
12		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					87
01		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					87
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					87
03		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					87
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
WRIGHT, W.B. "A"										WELL #:	3	RRCID -> 120633	COMPL. DATE 03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445	- 3455
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					52
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					52
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					52
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					52
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					52
04		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	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	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
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
PETEX				659782									
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3560 - 3563	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	12 N	-0-	-0-	-12	-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
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473		PERF. N/A	
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1080	-0-	-346	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	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	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			36
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			36
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			36
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			36
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			36
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			36
DULIN, A		WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 3256 - 3268	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	1 1		33
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			33
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			33
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			33
DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 3263 - 3275	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			34
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			34
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	1 1		33
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			33
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			33
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			33

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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-						-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-						-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 3			N	-0-						-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 3			N	-0-						-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-			136 3			N	-0-						-0-
04	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						
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 3			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-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-
9K INVESTMENTS LLC				988752														
JOHNSON, A. H.				WELL #:	1	RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3263 - 3283						
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-			87 3	9 9	N	8							21
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-			99 3	9 9	N	8							29
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-			89 3	9 9	N	8							37
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-			83 3	9 9	N	8							45
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-			92 3	8 9	N	7							52
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT							52
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						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						-0-
04	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						
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-						-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-			278 3			N	-0-						-0-
01	341 N	46	-0-	-295	-0-			46 3			N	-0-						-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-			152 3			N	-0-						-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-			336 3			N	-0-						-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-			206 3			N	-0-						-0-

BAST (CISCO) WINCHESTER ENERGY, LLC MCLEOD				06000 500 931328 WELL #: 1703	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NOLAN							
				RRCID -> 290252	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 5692	PERF. 4928	-	5141								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	12	9	N	11					61
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					61
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	-0-	156	2			N	-0-					61
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	26	9	N	24					85
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	77	9	N	70					155
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	53	9	N	48					203

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

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

BEAR CANYON (BEND CONGL) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RIDGEWOOD ESTATES				06460 300 709694 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
				RRCID -> 167327	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 4148	-	4154								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	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							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24																	

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227						
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #:		1	RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0										
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-
4 WAY FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965						
WELCH				WELL #:	1	RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-	-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-	-0-
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		N	-0-	-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264 3		N	-0-	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-
WATSON OIL & GAS, INC.				901174						
BLACK				WELL #:	1	RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				4
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				4
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:	2	RRCID -> 236645	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2381 - 2516	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-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	
11	128	N	128	-0-	-0-	128	3		-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	129	3		-0-
01	124	N	49	-0-	-75	49	3		-0-
02	112	N	40	-0-	-72	40	3		-0-
03	124	N	54	-0-	-70	54	3		-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	69	3		-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	20	-0-	20	20	3		-0-
03	14B	DENY	139	-0-	139	139	3		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
BELDING (BEND CONGL.)			06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118						
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 017323	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4246 - 4252	
11	330	N	327	-0-	-3	327	2		-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	256	2		-0-
01	341	N	286	-0-	-55	286	2		-0-
02	308	N	254	-0-	-54	254	2		-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	260	2		-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	300	2		-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.// 06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118										
BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH		4301 PERF. 4119 -		4128
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	737	2			N	-0-	-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 4142 -		4148
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-

ORME,CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH		4347 PERF. 3826 -		3830
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-	-0-
02	672 N	353	-0-	-319	-0-	353	2			N	-0-	-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-	-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	-0-

PITCOCK, INC.		665870										
GREEN, F.		WELL #: 1		RRCID -> 292335		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH		4693 PERF. 4043 -		4048
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

BENDA (CADDO)		07091 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
YATES, L. H. "B"		WELL #: 2	RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24										
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317								
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2	RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FAYE, DOROTHY		WELL #: 3	RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLOUGHBY		WELL #: 1	RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		10					N	NO RPT					117
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
BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
TREN ENERGY LLC 101464																			
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A																			
11	90	N	77	-0-	-13	-0-		77	3				N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-		82	3				N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	3				N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-		111	3				N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-		111	3				N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-		276	3				N	-0-					-0-
CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A																			
11	15	N	8	-0-	-7	-0-		8	3				N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	3				N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3				N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	3				N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	3				N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-		181	3				N	-0-					-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010																			
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-		244	3				N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-		274	3				N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-		412	3				N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-		344	3				N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-		373	3				N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-		403	3				N	-0-					-0-
SOMERSET OPERATING, LLC 101481																			
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825																			
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		2097	2				N	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		1978	2				N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	2				N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-		2456	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-
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936																			
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					39
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-					39
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					39
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2				N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481											
PETTYJOHN, J.P.		WELL #:		2	RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4746 - 4933				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			1
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			1
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
SIMMS				WELL #:		1	RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3814 - 3908		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
BULLARD				WELL #:		1	RRCID -> 065420		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A		
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-			10
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-			10
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-			10
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	N	-0-			10
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-			10
04	330	N	113	-0-	-217	-0-	9	1	104	2	N	-0-			10
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
RUSSELL, ETTA				WELL #:		1	RRCID -> 074238		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 4940		PERF. N/A		
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940											
PEARSON, J. M.				WELL #:		1A	RRCID -> 259247		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4950 - 4970		
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	3			N	-0-			58
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	603	3	6	9	N	5			63
01	837	N	652	-0-	-185	-0-	644	3	8	9	N	7			70
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	561	3	3	9	N	3			73
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	568	3	6	9	N	5			78
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-			78
BETHESDA (CADD0)				07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: PARKER	
TREN ENERGY LLC				101464											
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930		PERF. N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
TREN ENERGY LLC		//CONT.// 101464												
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	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						
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644						
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
01	279	N	147	-0-	-132 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	280	N	154	-0-	-126 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828						
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
12	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	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						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589												
HART RANCH 23		WELL #: 1		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879						
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
12	9	N	7	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE)																
BRANCH, JESSIE C.				07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: COMANCHE						
JONES, FRED				088610												
				WELL #: 1		RRCID -> 017329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2190 - 2210				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BIG BEN (BIG SALINE A-1)																
T & S OIL & GAS, LLC				07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BARRON				833788												
				WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3116 - 3120				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
BARRON																
				WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795		PERF. 3079 - 3085				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3				N	-0-			-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-			208 3				N	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 3				N	-0-			-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-			182 3				N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 3				N	-0-			-0-
BIG BUFFALO (CADD0)																
PETEX				07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
LAMBSHEAD B-8				659782												
				WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4344 - 4398				
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-			219 2				Y	-0-			-0-
12	372 N	234	-0-	-138	-0-			234 2				Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-			230 2				Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-			209 2				Y	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-			229 2				Y	-0-			-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-			221 2				Y	-0-			-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
PETEX		//CONT.// 659782											
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372					
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
11	330 N	170	-0-	-160	-0-	72	2	98	9	N	89	56	118
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	200	2	139	9	N	126	155	89
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	192	2	119	9	N	108	157	40
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	163	2	113	9	N	103		143
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	200	2	125	9	N	114	153	104
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	194	2	119	9	N	108	157	55
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					
11	DLQ G-10	-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-
BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126					
11	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		59
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		59
01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		59
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		59
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		59
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-		59
LEXGAS, INC.		500222											
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108					
11	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		-0-
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388											
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817					
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		58
12	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-		58
01	558 #	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-		58
02	504 #	440	-0-	-64	-0-	440	2			N	-0-		58
03	558 #	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-		58
04	540 #	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-		58
BIG SANDY (CADD0)		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					
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				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			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			Y	-0-						-0-		
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-						-0-		
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			40 2			Y	-0-						-0-		
02	DLQ	G-10	18	-0-	-0-	18	18	18	18			18 2			Y	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	22	-0-	-0-	22	22	40	40			22 2			Y	-0-						-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	40	40						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			
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			Y	-0-						-0-		
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-						-0-		
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			Y	-0-						-0-		
02	DLQ	G-10	25	-0-	-0-	25	25	25	25			25 2			Y	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	24	-0-	-0-	24	24	49	49			24 2			Y	-0-						-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	49	49						Y	NO RPT						-0-		
O TOMLIN "B" UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 3974			
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-						-0-		
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-						-0-		
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44 2			Y	-0-						-0-		
02	DLQ	G-10	20	-0-	-0-	20	20	20	20			20 2			Y	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	22	-0-	-0-	22	22	42	42			22 2			Y	-0-						-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	42	42						Y	NO RPT						-0-		
TOMLIN, O. "B" UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963			
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-						-0-		
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-						-0-		
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			Y	-0-						-0-		
02	DLQ	G-10	27	-0-	-0-	27	27	27	27			27 2			Y	-0-						-0-		
03	DLQ	G-10	22	-0-	-0-	22	22	49	49			22 2			Y	-0-						-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	49	49						Y	NO RPT						-0-		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS													238196											
OLD THUNDER													WELL #: 1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130			
11	450	N	350	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	-0-			350 3			N	-0-						2		
12	465	N	420	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			420 3			N	-0-						2		
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			341 3			N	-0-						2		
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			399 3			N	-0-						2		
03	434	N	372	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			372 3			N	-0-						2		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						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			
11	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14		
12	6	N	1	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-						14		
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-						14		
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-						14		
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			17 2			N	-0-						14		
04	11	N	9	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-						14		

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200												
CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774												
M	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
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2		N -0-			3
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N -0-			3
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N -0-			3
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	76	2		N -0-			3
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N -0-			3
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2		N -0-			3

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

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

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-

MIZE, R.B. "D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685												
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N -0-			3
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N -0-			3
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N -0-			3
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2		N -0-			3
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N -0-			3
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N -0-			3

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100												
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N -0-			14
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N -0-			14
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N -0-			14
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N -0-			14
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N -0-			14
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2		N -0-			14

EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846												
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2		N -0-			9
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N -0-			9
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2		N -0-			9
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N -0-			9
03	1178 N	823	-0-	-355	-0-	823	2		N -0-			9
04	750 N	592	-0-	-158	-0-	592	2		N -0-		9 5	-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944									
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	30
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	30
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	30
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2	N	30
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	30
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	30
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878									
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	13
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	13
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	13
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	13
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	13
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	13
MIZE, R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2025 - WELL PLUGGED 03/07/25									
EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
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-			N	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200																
CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	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																
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					18
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					18
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					18
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					18
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					18
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					18
MIZE, R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 03/11/2025																
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810																
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					10
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					10
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					10
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					10
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					10
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					10
CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704																
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					3
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					3
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					3
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					3
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					3
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					3
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
RASBERRY, A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875																
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					20
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					20
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					20
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					20
03	558 N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					20
04	480 N	169	-0-	-311	-0-	169	2			N	-0-					20

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750									
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2	N	24
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	24
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	24
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	2	N	24
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	24
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	24
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798									
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	15
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	15
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	15
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	15
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	15
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	15
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 2 RRCID -> 145406 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.//														08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
MOSAIC OIL LLC														589978									
ULMER, C.M.														WELL #: 2		RRCID -> 130414		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3724 - 3780	
M	0	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
BILL (CADD0)														08135 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.														054545									
SOUTH GREEN														WELL #: 595		RRCID -> 281273		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 3938 - 3952	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-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-	
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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
BILL ECHOLS (4000)														08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.														240200									
ECHOLS, BILL														WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	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	
11	1290	N	773	-0-	-517	B	-35683		773	3					N	-0-						-0-	
12	620	N	1216	-0-	596	B	-35087		1216	3					N	-0-						-0-	
01	682	N	1197	-0-	515	B	-34572		1197	3					N	-0-						-0-	
02	728	N	1049	-0-	321	B	-34251		1049	3					N	-0-						-0-	
03	1209	N	1320	-0-	111	B	-34140		1320	3					N	-0-						-0-	
04	1170	N	1302	-0-	132	B	-34008		1302	3					N	-0-						-0-	
ECHOLS, BILL														WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
11	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-		138	3					N	-0-						-0-	
12	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-		148	3					N	-0-						-0-	
01	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-		140	3					N	-0-						-0-	
02	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-		132	3					N	-0-						-0-	
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-		138	3					N	-0-						-0-	
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-		130	3					N	-0-						-0-	

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH	4221	PERF. 3938	- 4055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	126	-0-	6 B	-12253	126 3			N	-0-			-0-
12	124 N	130	-0-	6 B	-12247	130 3			N	-0-			-0-
01	124 N	140	-0-	16 B	-12231	140 3			N	-0-			-0-
02	112 N	130	-0-	18 B	-12213	130 3			N	-0-			-0-
03	124 N	138	-0-	14 B	-12199	138 3			N	-0-			-0-
04	120 N	128	-0-	8 B	-12191	128 3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3880	- 3884	
11	120 N	146	-0-	26 B	-28804	146 3			N	-0-			-0-
12	124 N	150	-0-	26 B	-28778	150 3			N	-0-			-0-
01	124 N	168	-0-	44 B	-28734	168 3			N	-0-			-0-
02	112 N	152	-0-	40 B	-28694	152 3			N	-0-			-0-
03	124 N	168	-0-	44 B	-28650	168 3			N	-0-			-0-
04	120 N	160	-0-	40 B	-28610	160 3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH	4465	PERF. 4048	- 4100	
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3			N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3			N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3			N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3			N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3			N	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3			N	-0-			-0-
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
HODGKINS, C. L. NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3486	- 3500
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3589	- 3741	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3626	- 3644	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284								
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3631 - 3641	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965								
RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 3434 - 3439	
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		57
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		57
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		57
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		57
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		57
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		57
RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3578 - 3587	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		58
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		58
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		58
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		58
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		58
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		58
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID -> 275776		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3578 - 3590	
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-		-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
BILLY-BOB				08237 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ZAGAVA, LLC				950456								
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3644 - 3648	
11	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
12	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-		-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-		-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-		-0-
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771	
11	570	N	112	-0-	-458	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
12	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-		-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)										08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563										
STUART, J. N. "B"										WELL #: 23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3448 - 3456		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-			
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-			
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-			
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-			
COPELAND RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3542 - 3632		
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-			
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-			
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-			
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-			
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-			
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-			
STUART, J. N. "B"										WELL #: 22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3450 - 3458		
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-			
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-			
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-			
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-			
STUART, J. N. "B"										WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327		PERF. 3459 - 3468		
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-			
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-			
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-			
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-			
STUART, J. N. "B"										WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3716 - 3754		
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-			
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-			
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-			
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-			
STUART, J. N. "B"										WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3634 - 3682		
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-			
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-			
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-			
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-			
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-			

BIRDSONG (LAKE SAND)														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP														
STUART ESTATE "61"														
WELL #: 10 RRCID -> 158043 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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														
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-		-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2				N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
J-TEC OPERATING, LLC														
IONI CREEK 60														
WELL #: 12U RRCID -> 158087 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KOKOMO ENERGY, INC.														
MOUNTAIN TOP														
WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	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-
MOUNTAIN TOP														
WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	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-
MARJAC OIL COMPANY, INC.														
LINK RANCH 56														
WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833														
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2				N	-0-		54
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2				N	-0-		54
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2				N	-0-		54
02	1512 N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2				N	-0-		54
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2				N	-0-		54
04	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2				N	-0-		54

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262							
MORALES "65"		WELL #: 1		RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-

LINK RANCH "65"		WELL #: 1		RRCID -> 178037		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	95
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	95
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	95
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264 2	N	-0-	95
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2	N	-0-	95
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2	N	-0-	95

LINK RANCH "55"		WELL #: 1		RRCID -> 186547		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892	
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-	-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1105	-0-	-414	-0-	1105 2	N	-0-	-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	1168 2	N	-0-	-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-	-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589							
HART RANCH 25		WELL #: 3		RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
BALL		WELL #: 17		RRCID -> 186406		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260	
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	19 1	86 2	Y	-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	23 1	131 2	Y	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	33 1	147 2	Y	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 2	Y	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25 1	182 2	Y	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	168 2	Y	-0-

BALL		WELL #: 25		RRCID -> 263501		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		26	RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3154 - 3196	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT	-0-	
COMPTON, S. W.		WELL #:		6	RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1998 - 2004	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)				08526 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4201 - 4203	
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	97	
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	97	
01	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	3	N	-0-	97	
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3	N	-0-	97	
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	97	
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	97	
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526 - 3745	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLIND HOG (CADD0)				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	
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	

BLIND HOG (RANGER) SIMPSON OPERATING SERVICES, LP PARNELL														08880 500 783510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
														WELL #:		1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
11		6	N		5	-0-	-1	-0-			5	2		N	-0-						-0-				
12		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-						-0-				
01		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-						-0-				
02		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-						-0-				
03		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-						-0-				
04		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-						-0-				
T-SQUARE PETROLEUM CO. FOWLER														833912				RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A	
														WELL #:		1									
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
BLOOMQUIST (LAKE SAND) PETEX CALLAWAY														09689 500 659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
														WELL #:		3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747		PERF. 3496 - 3502	
11		4920	X		3694	-0-	-1226	-0-			3694	2		N	-0-						-0-				
12		5084	X		2557	-0-	-2527	-0-			2557	2		N	-0-						-0-				
01		5084	X		2212	-0-	-2872	-0-			2212	2		N	-0-						-0-				
02		4480	X		-0-	-0-	-4480	-0-						N	-0-						-0-				
03		4278	X		-0-	-0-	-4278	-0-						N	-0-						-0-				
04		3690	X		280	-0-	-3410	-0-			280	2		N	-0-						-0-				
MCCANLIES														WELL #:		4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116		PERF. 3585 - 3594	
11		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
BLUE GRASS (MORRIS) BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC WILSON "T"														09812 250 068419		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
														WELL #:		1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2838 - 2843	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
BOA (CADD0 LIME) E.C. HINDMAN OIL AND GAS MORRIS COTTLE -B-														09933 333 238196		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
														WELL #:		1		RRCID -> 049764		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 4414		PERF. N/A	
11		460	N		460	-0-	-0-	-0-			460	3		N	-0-						-0-				
12		418	N		418	-0-	-0-	-0-			418	3		N	-0-						-0-				
01		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		728	N		728	-0-	-0-	-0-			728	3		N	-0-						-0-				
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

BOA-15 (LAKE SAND) E.C. HINDMAN OIL AND GAS MORRIS COTTLE "B"												09947 333 238196		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 1												RRCID -> 043113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4414 PERF. 3726 - 3736	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BOB-FEN (ELLENBURGER) LOWRANCE INC. MCDONNELL												10015 500 511345		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #: 1												RRCID -> 162189		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH		3858 PERF. N/A			
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-			
12	4	N	3	-0-	-1	-0-		3	3			N	-0-					-0-			
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-			
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-			
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-			
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-			
BOB-J (TANNEHILL LIME) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.												10016 500 197200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #: 2												RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH		3954 PERF. N/A			
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-			
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-			
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-			
02	6	N	4	-0-	-2	-0-		4	2			N	-0-					-0-			
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-			
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-			
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) BORDERLINE OPERATING CORP. EAST GILBERT UNIT												10028 500 082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1												RRCID -> 294495		COMPL. DATE 01/02/2023		TOTAL DEPTH		4071 PERF. 3696 - 3700			
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-						N	-0-					-0-			
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____												03/31/2025									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC HOUX, J.												238462									
WELL #: 1												RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH		4086 PERF. 3222 - 3250			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
MINGUS OIL & GAS PITMAN												569683									
WELL #: 1												RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH		3639 PERF. 3230 - 3238			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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										
PITMAN				WELL #:	2	RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 3205 - 3215			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDS RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3198 - 3201			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)					10150 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
COOPER OIL & GAS, LLC					175118										
HARTNETT				WELL #:	1	RRCID -> 064242		COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690		PERF. N/A			
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
HARTNETT				WELL #:	2	RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A			
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
BOGGY BOTTOM (STRAWN)					10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
COOPER OIL & GAS, LLC					175118										
HARTNETT				WELL #:	3	RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A			
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118									
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638	- 2735	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 2		Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2		Y	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:		6	RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596	- 2697	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2		Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2		Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2		Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:		5	RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546	- 2685	
11	6 N	4	-0-	-2	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-

HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID -> 073918		COMPL. DATE 10/04/1977		TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A		
HARDONCOURT -A-				1									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID -> 110034		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898	- 3066	
JOHNSON, JOE D.				1 U									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID -> 080397		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690	- 2707	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				3									
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		74 2		N	-0-			89
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N	-0-			89
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-			89
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		N	-0-			89
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2		N	-0-			89
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-			89

BOGGY BOTTOM (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										//CONT.// 10150 500		NON-ASSOCIATED					
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										//CONT.// 631388							
WELL #: 23										RRCID -> 099042		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2724 - 2734	
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	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2			N	-0-					-0-	
12	279 N	235	-0-	-44	-0-		235 2			N	-0-					-0-	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 2			N	-0-					-0-	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 2			N	-0-					-0-	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2			N	-0-					-0-	
04	300 N	278	-0-	-22	-0-		278 2			N	-0-					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.																	
WELL #: 30										RRCID -> 110342		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 1430		PERF. 1365 - 1371	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-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	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2			N	-0-					-0-	
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 2			N	-0-					-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2			N	-0-					-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2			N	-0-					-0-	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2			N	-0-					-0-	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2			N	-0-					-0-	
MCMURREY, M. H. "C"																	
WELL #: 150C										RRCID -> 186167		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 2574		PERF. 2391 - 2459	
11	240 N	71	-0-	-169	-0-		71 2			N	-0-					-0-	
12	310 N	71	-0-	-239	-0-		71 2			N	-0-					-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2			N	-0-					-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2			N	-0-					-0-	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2			N	-0-					-0-	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2			N	-0-					-0-	
CHANEY																	
WELL #: 1A										RRCID -> 197078		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2494 - 2530	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2			N	-0-					37	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2			N	-0-					37	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2			N	-0-					37	
02	196 N	187	-0-	-9	-0-		187 2			N	-0-					37	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2			N	-0-					37	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2			N	-0-					37	
MCMURREY, M.H. C																	
WELL #: 200C										RRCID -> 198607		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2378 - 2395	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-	
01	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	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-	
04	9 N	8	-0-	-1	-0-		8 2			N	-0-					-0-	
MCMURREY, M. H.																	
WELL #: 33										RRCID -> 202366		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2486 - 2502	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-					-0-	
12	62 N	44	-0-	-18	-0-		44 2			N	-0-					-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-					-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-					-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-					-0-	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-		41 2			N	-0-					-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)													CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SMITH, MARY V. ET AL //CONT.// 631388														
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	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2				N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2				N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2				N	-0-			-0-
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	289 2				N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2				N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 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														
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-			30
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2				N	-0-			30
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2				N	-0-			30
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331 2				N	-0-			30
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2				N	-0-			30
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 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														
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2				N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2				N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2				N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2				N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2				N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
STONEBRIAR OIL LLC 823774														
WILSON-HITTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
BOWNE (CADD0) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN														
PETEX 659782														
BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308														
11	6788	2787	-0-	-4001	-0-	2787 2				N	-0-			69
12	4885	2928	-0-	-1957	-0-	2922 2	6	9		N	5			74
01	2800	2733	-0-	-67	-0-	2718 2	15	9		N	14			88
02	2904	2656	-0-	-248	-0-	2656 2				N	-0-			88
03	3544	3105	-0-	-439	-0-	3090 2	15	9		N	14			102
04	2580	2712	-0-	132	132	2710 2	2	9		N	2			104
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														
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2				N	-0-			-0-
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2				N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2				N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25 2				N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2				N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
B.R.A. (STRAWN)				11155 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: PARKER								
TREN ENERGY LLC				101464															
MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 115776		COMPL. DATE		08/05/1984	TOTAL	DEPTH	2400	PERF. 2279 - 2295						
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3				N	-0-						-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-						-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-						-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-						-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-						-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3				N	-0-						-0-
MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118784		COMPL. DATE		12/01/1984	TOTAL	DEPTH	2357	PERF. 2298 - 2305						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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						
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3				Y	-0-						-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				Y	-0-						-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-						-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3				Y	-0-						-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				Y	-0-						-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3				Y	-0-						-0-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481															
HODGES		WELL #:		1 C	RRCID -> 101302		COMPL. DATE		07/19/1982	TOTAL	DEPTH	5320	PERF. 2388 - 2392						
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-						16
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-						16
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-						16
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-						16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						16
04	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						
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-						-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-						-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-						-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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-

BRA-GRAGG (BEND CONGL.)				11157 050 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442											
BRA-GRAGG				WELL #: 1				RRCID -> 207614				COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-			914 2			N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-			401 2			N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-			242 2			N	-0-			-0-
02	504 N	386	-0-	-118	-0-			386 2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	240 N	185	-0-	-55	-0-			185 2			N	-0-			-0-
BRAD (MARBLE FALLS)				11190 333 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
PETEX				659782											
HART, J.B.				WELL #: 3U				RRCID -> 158076				COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAD, SOUTH (LAKE)				11195 333 ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
BELDING, W. H.				WELL #: 1				RRCID -> 017348				COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715			
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			1726 3			N	-0-			35
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			1696 3			N	-0-			35
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-			1690 3			N	-0-			35
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-			1518 3			N	-0-			35
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			1673 3	12 9		N	11			46
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-			1558 3	19 9		N	17			63
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				11197 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 1				RRCID -> 068186				COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-			161 2			N	-0-			112
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 2			N	-0-			112
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232 2			N	-0-			112
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-			190 2			N	-0-			112
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-			170 2			N	-0-			112
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-			197 2			N	-0-			112
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 2				RRCID -> 068187				COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A			
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-			227 2			N	-0-			10
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-			603 2			N	-0-			10
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-			2323 2			N	-0-			10
02	2800 N	6302	-0-	3502	3502			6302 2			N	-0-			10
03	3100 N	6370	-0-	3270	6772			6370 2			N	-0-			10
04	3000 N	5654	-0-	2654	9426			5654 2			N	-0-			10
COOPER OIL & GAS, LLC				175118											
BRACEEN, A.H. 21				WELL #: 1				RRCID -> 017352				COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001			
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-			227 2			N	-0-			82
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-			82
01	186 N	175	-0-	-11	-0-			175 2			N	-0-	82 7		-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-			124 2			N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-			181 2			N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-			219 2			N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)										//CONT.//		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
COOPER OIL & GAS, LLC										//CONT.//		175118												
BRACKEEN, A.H. 21										WELL #:		B 1		RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4026 - 4033				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	89	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	89	2				2			N	-0-						-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2				2			N	-0-						-0-	
01	155 N	101	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	101	2				2			N	-0-						-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				2			N	-0-						-0-	
03	93 N	91	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	91	2				2			N	-0-						-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2				2			N	-0-						-0-	
BRACKEEN -B-										WELL #:		1		RRCID -> 073028		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 4660		PERF. N/A				
11	13 N	8	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	8	2				2			N	-0-						-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2				2			N	-0-						-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2				2			N	-0-						-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2				2			N	-0-						-0-	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2				2			N	-0-						-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2				2			N	-0-						-0-	
BRACKEEN -B-										WELL #:		2 C		RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2				2			N	-0-						-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				2			N	-0-						-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				2			N	-0-						-0-	
02	112 N	91	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	91	2				2			N	-0-						-0-	
03	124 N	113	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	113	2				2			N	-0-						-0-	
04	120 N	53	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	53	2				2			N	-0-						-0-	
BELDING A										WELL #:		3		RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4247 - 4250				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
G & F OIL, INC.										292000														
BELDING										WELL #:		1		RRCID -> 277376		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3789 - 4248				
11	240 N	200	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	200	2				2			N	-0-						154	
12	248 N	185	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	185	2				2			N	-0-						154	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						154	
02	196 N	133	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	133	2				2			N	-0-						154	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2				2			N	-0-						154	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2				2			N	-0-						154	
J-TEC OPERATING, LLC										427739														
STUART										WELL #:		2		RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3784 - 0				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04		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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-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-			
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
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				N	-0-							-0-			
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-							-0-			
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-							-0-			
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-							-0-			
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2				N	-0-							-0-			
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2				N	-0-							-0-			
SLUSHER													WELL #:	1	RRCID ->	124396	COMPL. DATE	05/15/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2119 - 2284
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-							-0-			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-							-0-			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-							-0-			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-							-0-			
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2				N	-0-							-0-			
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2				N	-0-							-0-			
WILLIAMS													WELL #:	7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124 - 2202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
04	14B DENY	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2890 -	2903
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-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	
11	98	N	98	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
03	93	N	87	-0-	-6	87	2		N	-0-		-0-
04	90	N	84	-0-	-6	84	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-				-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-				-0-
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-				-0-
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-				-0-
03		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2			N	-0-				-0-
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2			N	-0-				-0-
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462											
RINGO-WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 197293		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091						
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016 2	7 9			N	6				41
12	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1055 2	15 9			N	14				55
01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1047 2	18 9			N	16				71
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	943 2	17 9			N	15				86
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1025 2	9 9			N	8				94
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	993 2	2 9			N	2				96
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905						
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3				N	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3				N	-0-				-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3				N	-0-				-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3				N	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3				N	-0-				-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3				N	-0-				-0-
BOWDEN				1	RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209						
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3				N	-0-				-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3				N	-0-				-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3				N	-0-				-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3				N	-0-				-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3				N	-0-				-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3				N	-0-				-0-
MOSAIC OIL LLC				589978											
ASHLEY		WELL #:		9502	RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
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

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)										//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MOSAIC OIL LLC										//CONT.//		589978							
ASHLEY										WELL #:		9601	RRCID -> 160603		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098		
M	0	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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422						N	NO RPT						10
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
ROLLO RESOURCES, LLC										726791									
GILBERT W1										WELL #:		1W	RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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		
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-						111
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						111
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				Y	-0-						111
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3				Y	-0-						111
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		
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-						-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3				N	-0-						-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-						-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-						-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-						-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3				N	-0-						-0-
DEEP CREEK										WELL #:		1	RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502		
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-						-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				N	-0-						-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3				N	-0-						-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-						-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-						-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-						-0-
CANYON VIEW										WELL #:		8	RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520		
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				N	-0-						-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3				N	-0-						-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3				N	-0-						-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3				N	-0-						-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3				N	-0-						-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
WHARTON, AZEL														
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
BRAZOS (PREGNANT SHALE)														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC														
PETTY, BETTIE ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176														
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS (STRAWN)														
BAJA PRODUCTION														
WHITE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT			-0-
01	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-
BRAZOS OPERATING LLC														
JACKSON, E. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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														
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC														
CV-S														
WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836														
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	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
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-				-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3			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	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 3			N	-0-				-0-

CV-S		WELL #:		14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH		2902 PERF. 2804 - 2849			
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3			N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-		17 3			N	-0-				-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 3			N	-0-				-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-		8 3			N	-0-				-0-

CV-S		WELL #:		11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		2934 PERF. 2826 - 2867			
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			N	-0-				-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 3			N	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3			N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3			N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

CV-S		WELL #:		12		RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH		2964 PERF. 2830 - 2865			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		532					N	NO RPT			-0-		
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-		
BRAZOS, EAST (CADD0)										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		
11	180	N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			1		
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		
GILBERT, A.B. UNIT 1										WELL #:	1	RRCID -> 060459	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 4464	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3		
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		
GILBERT, A.B. UNIT 1										WELL #:	2	RRCID -> 060460	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
LADD-HERRING										WELL #:	1	RRCID -> 064585	COMPL. DATE 05/27/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A				
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-			-0-		
12	93	N	72	-0-	-0-	-21	-0-	72	2				N	-0-			-0-		
01	124	N	98	-0-	-0-	-26	-0-	98	2				N	-0-			-0-		
02	112	N	86	-0-	-0-	-26	-0-	86	2				N	-0-			-0-		
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-			-0-		
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-			-0-		
ODOM, J. L.										WELL #:	1	RRCID -> 067283	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

BRAZOS, EAST (CADD0)			//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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
TAYLOR			WELL #: 3			RRCID -> 073584			COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
LADD-CARR "K"			WELL #: 4			RRCID -> 077570			COMPL. DATE 09/22/1977			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521					
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
LADD-GILBERT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 080949			COMPL. DATE 11/16/1978			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GILBERT-HAGLER			WELL #: 1			RRCID -> 087907			COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
SIGLEY-SPENCER			WELL #: 1			RRCID -> 094538			COMPL. DATE 03/28/1978			TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278					
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADD)														
BRAZOS OPERATING LLC														
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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC														
WILLIAMS														
WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023														
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-			-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC														
MARTIN, R. P. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
ACME BRICK CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 037499 COMPL. DATE 07/31/1965 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.														
ZACH II														
WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043														
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
ITX CORPORATION 427179															
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	3		N	-0-				79
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				79
01	93 N	44	-0-	-49	-0-		44	3		N	-0-				79
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-				79
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				79
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				79
CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282															
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208	3		N	-0-				-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	3		N	-0-				-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242	3		N	-0-				-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	3		N	-0-				-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	3		N	-0-				-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332															
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636	3		N	-0-				-0-
12	1643 N	1602	-0-	-41	-0-		1602	3		N	-0-				-0-
01	1643 N	1503	-0-	-140	-0-		1503	3		N	-0-				-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	3		N	-0-				-0-
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533	3		N	-0-				-0-
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351															
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257	3		N	-0-				-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317	3		N	-0-				-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	3		N	-0-				-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-		983	3		N	-0-				-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279	3		N	-0-				-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266															
11	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	3		N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3		N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184															
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854	3		N	-0-				-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1834	3		N	-0-				-0-
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		1988	3		N	-0-				-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601	3		N	-0-				-0-
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		2102	3		N	-0-				-0-
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT				-0-
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832															
11	60 N	33	-0-	-27	-0-		33	3		N	-0-				139
12	62 N	4	-0-	-58	-0-		4	3		N	-0-				139
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-				139
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				139
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3		N	-0-				139
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				139

BRAZOS, EAST (CADD0) //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	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
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930														
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			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	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940														
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ODOM-LOE				WELL #:	1	RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A	
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRAZOS, EAST (CADD, 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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER)			//CONT.//		11611 521	ASSOCIATED			49B			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925											
U 2 RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 129780			COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH	4627	PERF. 3980	- 4040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		150 #	51	-0-	-99	-0-			51 3			Y	-0-			-0-
12		155 #	95	-0-	-60	-0-			95 3			Y	-0-			-0-
01		155 #	111	-0-	-44	-0-			111 3			Y	-0-			-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-			-0-
03		155 #	46	-0-	-109	-0-			46 3			Y	-0-			-0-
04		120 #	19	-0-	-101	-0-			19 3			Y	-0-			-0-

RANCH HOUSE			WELL #:		1	RRCID -> 291688			COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3925	- 3951	
11		150 #	83	-0-	-67	-0-			80 3	3 9	N	3				129
12		155 #	95	-0-	-60	-0-			88 3	7 9	N	6				135
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-			184 3		N	-0-				135
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				135
03		155 #	143	-0-	-12	-0-			143 3		N	-0-				135
04		180 #	162	-0-	-18	-0-			158 3	4 9	N	4				139

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	
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-			322 2		N	-0-				14
12		217 N	160	-0-	-57	-0-			160 2		N	-0-				14
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-			318 2		N	-0-				14
02		308 N	202	-0-	-106	-0-			202 2		N	-0-				14
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-			206 2		N	-0-				14
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-			302 2		N	-0-				14

WHITE MINES - KATY			WELL #:		1	RRCID -> 141027			COMPL. DATE 01/27/1992			TOTAL DEPTH	4656	PERF. 3780	- 3786	
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2		N	-0-				-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2		N	-0-				-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2		N	-0-				-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 2		N	-0-				-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2		N	-0-				-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2		N	-0-				-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462											
GILBERT, A. B. UNIT NO 1			WELL #:		1A	RRCID -> 135114			COMPL. DATE 06/25/1990			TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3776	- 3794	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
FLINN -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3								-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3								-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3								-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3								-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3								-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-									-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
LOBO														
WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)														
BRAZOS OPERATING LLC														
LADD-CARR "M"														
WELL #: 2 RRCID -> 082651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4694 - 4700														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
LADD-CARR "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A														
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2								-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2								-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2								-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2								-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2								-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2								-0-
BRAZOS, EAST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
CHENAULT "A"														
WELL #: 1 C RRCID -> 017396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
TAYOLR														
WELL #: 2 RRCID -> 068713 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)				//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//		100639										
LADD-CARR "0"				WELL #:		1	RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-			252 2			N	-0-				-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-			230 2			N	-0-				-0-
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-			242 2			N	-0-				-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-			228 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-			192 2			N	-0-				-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-			246 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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				248												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)						11611 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC						238462										
GILBERT, A. B.				WELL #:		4A	RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2019 - 2113			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC						726791										
GILBERT, FAYE				WELL #:		1	RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 1980 - 1989			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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 #:	2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 2152 - 2174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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-
BRANSON, H.L.		WELL #:	1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2144 - 2152	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		19
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
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925						
HARGIS		WELL #:		RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 1970 - 2069	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		36
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT		-0-
GILBERT W8		WELL #:	8W	RRCID -> 186425	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2428 - 2544	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11		65 X	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-					-0-			
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 3			N	-0-					-0-			
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-					-0-			
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 3			N	-0-					-0-			
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 3			N	-0-					-0-			
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-					-0-			
SANDY										WELL #:		1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2162 - 2216	
11		150 N	144	-0-	-6	-0-			144 3			N	-0-					-0-			
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 3			N	-0-					-0-			
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142 3			N	-0-					-0-			
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-			154 3			N	-0-					-0-			
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-			162 3			N	-0-					-0-			
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-			159 3			N	-0-					-0-			
RIO BRAZOS										WELL #:		1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2143 - 2246	
11		26 X	26	-0-	-0-	-0-			26 3			N	-0-					-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 3			N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
JANA										WELL #:		2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2197 - 2242	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
RIO BRAZOS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2174 - 2296	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
SAND VALLEY "A"										WELL #:		2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671		PERF. 2241 - 2311	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SAND VALLEY 'D'										WELL #:		5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014		PERF. 2148 - 2253	
11		14B2 EXT	51	-0-	51	511			51 3			N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	1	-0-	1	512			1 3			N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512						N	-0-					-0-			
02		512 X	-0-	-0-	-512	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 3			N	-0-					-0-			

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582									
SAND VALLEY 'E' WELL #: 6 RRCID -> 278437 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	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									
11	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160									
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				-0-
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136									
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				-0-
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201									
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				-0-
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)											11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.											003646											
ALLEN											WELL #:		1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 3772 - 3778	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
BRAZOS											WELL #:		1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889		PERF. 2440 - 2448	
11	12	01	02	03	04							Y	NO RPT					-0-				
												Y	NO RPT					-0-				
												Y	NO RPT					-0-				
												Y	NO RPT					-0-				
												Y	NO RPT					-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	
11	12	01	02	03	04							N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				
EDMONDSON "A"											WELL #:		2		RRCID -> 230689		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4230 - 4240	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
EDMONDSON "B"											WELL #:		3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 4239 - 4247	
11	12	01	02	03	04							N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
												N	NO RPT					-0-				
EDMONDSON "C"											WELL #:		4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4211 - 4228	
11	12	01	02	03	04							N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				
												N	-0-					-0-				

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC			//CONT.//		101582												
EDMONDSON "E"			WELL #:		6	RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4385 - 4390					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		150 N	135	-0-	-15	-0-				135 3			N	-0-			-0-
12		186 N	131	-0-	-55	-0-				131 3			N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-				120 3			N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-				121 3			N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-				160 3			N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-				130 3			N	-0-			-0-
EDMONDSON			WELL #:		1	RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4054 - 4059					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-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-
EDMONDSON "G"			WELL #:		9	RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 4567		PERF. 4092 - 4096					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-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-
MURPHY-STONE UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3974 - 3986					
11	5070	X	4144	-0-	-926	-0-				4136 3	8	9	N	7			92
12	5239	X	4625	-0-	-614	-0-				4617 3	8	9	N	7			99
01	4991	X	4240	-0-	-751	-0-				4232 3	8	9	N	7			106
02	4508	X	3910	-0-	-598	-0-				3882 3	28	9	N	25			131
03	4712	X	4280	-0-	-432	-0-				4252 3	28	9	N	25			156
04	4470	X	4354	-0-	-116	-0-				4321 3	33	9	N	30	163	1	23
WOOD, VIRGINIA			WELL #:		1	RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3975 - 4150					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)										//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC												147849								
WHARTON										WELL #:		1	RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054		PERF. 4269 - 4302	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		10	N	2	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			2	2			N	-0-			103
12		31	N	11	-0-	-0-	-20	-0-	-0-			11	2			N	-0-			103
01		31	N	2	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			2	2			N	-0-			103
02		2	N	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			1	2			N	-0-			103
03		11	N	-0-	-0-	-0-	-11	-0-	-0-							N	-0-			103
04		2	N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	NO RPT			103

DUNLAP-CHESTNUT										WELL #:		2	RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4207 - 4221	
11		120	N	21	-0-	-0-	-99	-0-	-0-			21	2			N	-0-			-0-
12		155	N	106	-0-	-0-	-49	-0-	-0-			106	2			N	-0-			-0-
01		39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-			-0-
02		28	N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		93	N	4	-0-	-0-	-89	-0-	-0-			4	2			N	-0-			-0-
04		30	N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

DUNLAP-CHESNUT										WELL #:		1	RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 4942		PERF. 4014 - 4276	
11		4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-							N	1			113
12		37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			36	2	1	9	N	1			114
01		31	N	2	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			1	2	1	9	N	1			115
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1			116
03		31	N	2	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			1	2	1	9	N	1			117
04		2	N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	NO RPT			117

DUNLAP-CHESNUT										WELL #:		3	RRCID -> 245209		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4938		PERF. 4018 - 4233	
11		93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			91	2	2	9	N	2			101
12		93	N	81	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			79	2	2	9	N	2			103
01		108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106	2	2	9	N	2			105
02		104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			102	2	2	9	N	2			107
03		124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			122	2	2	9	N	2			109
04		90	N	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-	-0-							N	NO RPT			109

PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #:		4	RRCID -> 246805		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 4936		PERF. 4211 - 4217	
11		60	N	58	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			58	2			N	-0-			-0-
12		93	N	46	-0-	-0-	-47	-0-	-0-			46	2			N	-0-			-0-
01		74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			74	2			N	-0-			-0-
02		66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66	2			N	-0-			-0-
03		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65	2			N	-0-			-0-
04		60	N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

DUNLAP CHESNUT										WELL #:		4	RRCID -> 255437		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3980 - 3994	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800														
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		70
HOPE, J. W. 239726														
WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		70
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090														
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3				N	-0-		19
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3				N	-0-		19
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3				N	-0-		19
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3				N	-0-		19
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3				N	-0-		19
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3				N	-0-		19
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														
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3				N	-0-		38
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-		38
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9		N	1		39
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3				N	-0-		39
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	102	3	7	9		N	6		45
04	150 #	60	-0-	-90	-0-	59	3	1	9		N	1		46

BRIDGES (STRAWN)														
BRIDGES, TRAVIS DELBERT														
BRIDGES, L. L.														
11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
091350														
WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363														
M 0	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	* EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRITTON (MISSISSIPPIAN)														
SKY RESOURCES, INC.														
MCDONALD, J. M. ET AL														
12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
786408														
WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482														
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3				Y	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				Y	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				Y	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3				Y	-0-		-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3				Y	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3				Y	-0-		-0-
BROOKE (DUFFER)														
PETEX														
COZART "2259"														
12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
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
LOUDDER, GERALD														
WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930														
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2				N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
COZART "2259"														
WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932														
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-		85
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2				N	-0-		85
01	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2				N	-0-		85
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-		85
03	341 N	58	-0-	-283	-0-	58	2				N	-0-		85
04	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2				N	-0-		85
RANEY '2255'														
WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894														
11	450 N	131	-0-	-319	-0-	131	2				N	-0-		122
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2				N	-0-		122
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-		122
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2				N	-0-		122
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-		122
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-		122

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
M	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
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			21
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			21
01	13 N	-0-	-0-	-13	-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
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
11	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
01	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-			-0-
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL	DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			2
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			2
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			2
02	336 N	66	-0-	-270	-0-	66	2		N	-0-			2
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2		N	-0-			2
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2		N	-0-			2
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		//CONT.//		12195 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.//		112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL	DEPTH	1166	PERF.	1116 - 1166
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.//														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.														
WELL #: 1					RRCID -> 017403					COMPL. DATE 02/10/1961				
TOTAL DEPTH 1178					PERF. N/A					CNTY: BROWN				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
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-
CONNAWAY														
WELL #: 2					RRCID -> 067885					COMPL. DATE 06/26/1976				
TOTAL DEPTH 1310					PERF. 1180 -					0				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
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-
CONNAWAY JEANNIE L.														
WELL #: 3					RRCID -> 068037					COMPL. DATE 06/07/1976				
TOTAL DEPTH 1325					PERF. N/A									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
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-
R & D OPERATING, INC.														
HENDERSON														
WELL #: 3					RRCID -> 069962					COMPL. DATE 10/06/1976				
TOTAL DEPTH 1239					PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														
MCNURLEN														
WELL #: 1					RRCID -> 081181					COMPL. DATE 03/19/1979				
TOTAL DEPTH 1274					PERF. 1210 - 1215									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497						Y	NO RPT	-0-
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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317									
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72			Y NO RPT	-0-
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-
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A									
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132			Y NO RPT	-0-
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-
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299									
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
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-
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN									
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622									
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
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-
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190									
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
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-
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN											
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. // CONT. // 140622											
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	* * C COND * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A											
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN											
BARNUM, STORMY G. 052920											
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532											
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851											
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174											
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2	-0-		N -0-	-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	-0-		N -0-	-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	-0-		N -0-	-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2	-0-		N -0-	-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2	-0-		N -0-	-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	-0-		N -0-	-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451											
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	-0-		N -0-	-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	-0-		N -0-	-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	-0-		N -0-	-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2	-0-		N -0-	-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	-0-		N -0-	-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	-0-		N -0-	-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096											
11	270 #	16	-0-	-254	-0-	16	2	-0-		N -0-	-0-
12	279 #	16	-0-	-263	-0-	16	2	-0-		N -0-	-0-
01	279 #	11	-0-	-268	-0-	11	2	-0-		N -0-	-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	-0-		N -0-	-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	-0-		N -0-	-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	-0-		N -0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			20
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			20
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			20
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			20
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			20
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			20
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 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												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BLUE WING ENERGY, INC.													076791													
HICKMAN, IDA R. "D"													WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL	DEPTH	2646	PERF.	2265	-	2323
M	0	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	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
11		60	#	50	-0-	-10	-0-				50	2			N		-0-						19			
12		62	#	50	-0-	-12	-0-				50	2			N		-0-						19			
01		62	#	50	-0-	-12	-0-				50	2			N		-0-						19			
02		56	#	50	-0-	-6	-0-				50	2			N		-0-						19			
03		62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-								N		NO RPT						19			
04		60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-								N		NO RPT						19			
CK5 SERVICES LLC													100898													
PITZER, J. E.													WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL	DEPTH	2509	PERF.	2448	-	2452
11		355	R	-0-	-0-	-355	-0-								Y		-0-						-0-			
12		186	#	-0-	-0-	-186	-0-								Y		-0-						-0-			
01		186	#	-0-	-0-	-186	-0-								Y		-0-						-0-			
02		168	#	-0-	-0-	-168	-0-								Y		-0-						-0-			
03		155	#	-0-	-0-	-155	-0-								Y		-0-						-0-			
04		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-			
PITZER, J. E.													WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL	DEPTH	2515	PERF.	2436	-	2466
11		355	R	-0-	-0-	-355	-0-								Y		-0-						-0-			
12		186	#	-0-	-0-	-186	-0-								Y		-0-						-0-			
01		186	#	-0-	-0-	-186	-0-								Y		-0-						-0-			
02		168	#	-0-	-0-	-168	-0-								Y		-0-						-0-			
03		155	#	-0-	-0-	-155	-0-								Y		-0-						-0-			
04		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-			
PITZER, J. E.													WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	2426	-	2434
11		355	R	-0-	-0-	-355	-0-								Y		-0-						-0-			
12		186	#	-0-	-0-	-186	-0-								Y		-0-						-0-			
01		186	#	-0-	-0-	-186	-0-								Y		-0-						-0-			
02		168	#	-0-	-0-	-168	-0-								Y		-0-						-0-			
03		155	#	-0-	-0-	-155	-0-								Y		-0-						-0-			
04		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.													140622													
HAYS, TOM "B"													WELL #:		1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL	DEPTH	2350	PERF.	2208	-	2304
11		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
03		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
04		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
HAYS, TOM													WELL #:		2	RRCID ->	253370	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL	DEPTH	2350	PERF.	2293	-	2298
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
02		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
03		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
04		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				//CONT.//	140622										
HAYS, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2306 -	2312		
M	0	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
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS, H.C.				WELL #:	1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF. 1526 -	1550		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NICHOLS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1744 -	1832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
HALL, ANCIL				345500											
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF. 1052 -	1062		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		150 #	119	-0-	-31	-0-			119 2			N	-0-					61	
12		155 #	110	-0-	-45	-0-			110 2			N	-0-					61	
01		124 #	117	-0-	-7	-0-			117 2			N	-0-	61	1			-0-	
02		112 #	97	-0-	-15	-0-			97 2			N	-0-					-0-	
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-			126 2			N	-0-					-0-	
*04		137 R	137	-0-	-0-	-0-			133 2	4	9	N	-0-	4				4	
PITCOCK CATTLE COMPANY										WELL #:	6	RRCID -> 115324	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2710	-	2715	
11		150 #	105	-0-	-45	-0-			105 2			N	-0-					-0-	
12		155 #	97	-0-	-58	-0-			97 2			N	-0-					-0-	
01		124 #	104	-0-	-20	-0-			104 2			N	-0-					-0-	
02		112 #	86	-0-	-26	-0-			86 2			N	-0-					-0-	
03		124 #	111	-0-	-13	-0-			111 2			N	-0-					-0-	
04		120 #	118	-0-	-2	-0-			118 2			N	-0-					-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY										WELL #:	8	RRCID -> 253456	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2706	-	2711	
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-	
12		152 R	152	-0-	-0-	-0-			152 2			N	-0-					-0-	
01		118 R	118	-0-	-0-	-0-			118 2			N	-0-					-0-	
02		78 R	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-					-0-	
03		155 #	103	-0-	-52	-0-			103 2			N	-0-					-0-	
04		150 #	142	-0-	-8	-0-			142 2			N	-0-					-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY										WELL #:	7	RRCID -> 254112	COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2710	-	2718	
11		150 #	120	-0-	-30	-0-			120 2			N	-0-					2	
12		155 #	133	-0-	-22	-0-			133 2			N	-0-					2	
01		157 R	157	-0-	-0-	-0-			157 2			N	-0-					2	
02		112 #	109	-0-	-3	-0-			109 2			N	-0-					2	
03		137 R	137	-0-	-0-	-0-			137 2			N	-0-					2	
04		150 #	127	-0-	-23	-0-			127 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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/02/2025	-	WELL PLUGGED	01/02/25						
HARRIS ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 122974	COMPL. DATE 08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1770	-	1782	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
REACH OIL															
INCE															
WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INCE															
WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
INCE															
WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHADY OIL CO. THRIFTY															
WELL #: 768360 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778															
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
04	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
NEWTON, A. J.															
WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333															
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-				-0-
02	196 #	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-				-0-
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEWTON, A. J.															
WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284															
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				-0-
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-				-0-
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-				-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
SHADY OIL CO.															
NEWTON, A. J.															
WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2				N	-0-			-0-
02	84 #	74	-0-	-10	-0-	74	2				N	-0-			-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NEWTON, L. E.															
WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448															
11	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2				N	-0-			-0-
12	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2				N	-0-			-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	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	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-
NEWTON, L. E.															
WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260															
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2				N	-0-			-0-
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-			-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2				N	-0-			-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
04	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-						N	NO RPT			-0-
CARMICHAEL															
WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628															
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2				N	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-			-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-
SHELTON, TED EDWARD															
SHELTON															
WELL #: 1B RRCID -> 122143 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
PALMER, T. W.															
WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680															
11	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	2				N	-0-			-0-
12	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	2				N	-0-			-0-
01	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3				N	-0-			-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	174	3				N	-0-			-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3				N	-0-			-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	267	3	44	9		N	40			40

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//		806190							
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2402 - 2422
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	148 R	148	-0-	-0-	-0-	115	3	33 9	N	30			30
GUTHRIE, HUBERT "A"													
		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2378 - 2411		
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
HENRY, FORD													
		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2424 - 2456		
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
MADISON, F.H. "E"													
		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2821 - 2824		
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			5
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			5
01	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			5
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			5
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			5
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			5
CAMP & PARKS													
		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2362 - 2408		
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
CAMP&PARKS													
		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2412 - 2457		
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
CAMP & PARKS													
		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471 - 2504		
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										//CONT.//		806190										
NEWTON										WELL #:		L 1		RRCID -> 128073		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 2599		PERF. 2208 - 2214		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0									AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	60	#	52	-0-		-8	-0-				52	3		N	-0-					-0-		
12	62	#	52	-0-		-10	-0-				52	3		N	-0-					-0-		
01	62	#	52	-0-		-10	-0-				52	3		N	-0-					-0-		
02	56	#	51	-0-		-5	-0-				51	3		N	-0-					-0-		
03	62	#	48	-0-		-14	-0-				48	3		N	-0-					-0-		
04	60	#	56	-0-		-4	-0-				56	3		N	-0-					-0-		

RINGHOFFER, A. H.										WELL #:		1		RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2816 - 2832		
11	152	R	152	-0-		-0-	-0-				141	3		11	9	N	10			51		
12	163	R	163	-0-		-0-	-0-				146	3		17	9	N	15	63	1	3		
01	155	#	19	-0-		-136	-0-				17	3		2	9	N	2			5		
02	140	#	136	-0-		-4	-0-				133	3		3	9	N	3			8		
03	165	R	165	-0-		-0-	-0-				161	3		4	9	N	4			12		
04	161	R	161	-0-		-0-	-0-				155	3		6	9	N	5			17		

WOOD, MAUDIE										WELL #:		1		RRCID -> 151309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2736 - 2796		
11	108	R	108	-0-		-0-	-0-				108	3			N	-0-				-0-		
12	112	R	112	-0-		-0-	-0-				112	3			N	-0-				-0-		
01	111	R	111	-0-		-0-	-0-				111	3			N	-0-				-0-		
02	99	R	99	-0-		-0-	-0-				99	3			N	-0-				-0-		
03	115	R	115	-0-		-0-	-0-				115	3			N	-0-				-0-		
04	116	R	116	-0-		-0-	-0-				116	3			N	-0-				-0-		

BIBBY, J. C.										WELL #:		6		RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 2585		PERF. 2470 - 2479		
11	30	#	29	-0-		-1	-0-				26	3		3	9	Y	3			77		
12	31	#	28	-0-		-3	-0-				27	3		1	9	Y	1	73	1	5		
01	31	#	26	-0-		-5	-0-				26	3				Y	-0-			5		
02	28	#	24	-0-		-4	-0-				24	3				Y	-0-			5		
03	31	#	26	-0-		-5	-0-				26	3				Y	-0-			5		
04	30	#	28	-0-		-2	-0-				28	3				Y	-0-			5		

THOMPSON										WELL #:		8		RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 2625		PERF. N/A		
11	114	R	114	-0-		-0-	-0-				114	3			N	-0-				26		
12	103	R	103	-0-		-0-	-0-				103	3			N	-0-				26		
01	95	R	95	-0-		-0-	-0-				95	3			N	-0-				26		
02	88	R	88	-0-		-0-	-0-				88	3			N	-0-				26		
03	105	R	105	-0-		-0-	-0-				105	3			N	-0-				26		
04	109	R	109	-0-		-0-	-0-				109	3			N	-0-				26		

ALLEN, E. A.										WELL #:		2		RRCID -> 165162		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 2165 - 2178		
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT				-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT				-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT				-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT				-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-							N		NO RPT				-0-		
04	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		
11	251	R	251	-0-		-0-	-0-				251	3			N	-0-				-0-		
12	288	R	288	-0-		-0-	-0-				288	3			N	-0-				-0-		
01	301	R	301	-0-		-0-	-0-				301	3			N	-0-				-0-		
02	284	R	284	-0-		-0-	-0-				284	3			N	-0-				-0-		
03	313	R	313	-0-		-0-	-0-				313	3			N	-0-				-0-		
04	313	R	313	-0-		-0-	-0-				313	3			N	-0-				-0-		

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.// 806190												
MATSON, P.I.				WELL #:		RRCID -> 253396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3104 PERF. 1989 - 2005		
M	0	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
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-				-0-
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-				-0-
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3				N	-0-				-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-				-0-
03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-				-0-
04		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-				-0-

ALFORD, GLENN				WELL #:		1	RRCID -> 253405		COMPL. DATE		05/24/1982		TOTAL DEPTH		3050 PERF. 2864 - 2872	
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3				N	-0-				-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3				N	-0-				-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3				N	-0-				-0-
02		28 #	4	-0-	-24	-0-	4 3				N	-0-				-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3				N	-0-				-0-
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-				-0-

WHITE, C.M.				WELL #:		1A	RRCID -> 258896		COMPL. DATE		03/05/1997		TOTAL DEPTH		2523 PERF. 2466 - 2474	
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-				-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3				N	-0-				-0-
01		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3				N	-0-				-0-
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80 3				N	-0-				-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3				N	-0-				-0-
04		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-				-0-

NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:		4	RRCID -> 261145		COMPL. DATE		09/01/2011		TOTAL DEPTH		2520 PERF. 1736 - 1806	
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3				N	-0-				-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3				N	-0-				-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3				N	-0-				-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18 3				N	-0-				-0-
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3				N	-0-				-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3				N	-0-				-0-

NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:		3	RRCID -> 261723		COMPL. DATE		04/30/2007		TOTAL DEPTH		1865 PERF. 1742 - 1750	
11		90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3				N	-0-				-0-
12		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3				N	-0-				-0-
01		93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3				N	-0-				-0-
02		84 #	46	-0-	-38	-0-	46 3				N	-0-				-0-
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3				N	-0-				-0-
04		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3				N	-0-				-0-

WOODS, MAUDIE				WELL #:		2	RRCID -> 297934		COMPL. DATE		07/08/1977		TOTAL DEPTH		2875 PERF. 2806 - 2824	
11		240 #	14	-0-	-226	-0-	14 3				N	-0-				-0-
12		248 #	15	-0-	-233	-0-	15 3				N	-0-				-0-
01		62 #	10	-0-	-52	-0-	10 3				N	-0-				-0-
02		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3				N	-0-				-0-
03		15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3				N	-0-				-0-
04		15 #	13	-0-	-2	-0-	13 3				N	-0-				-0-

WENDEL, W.R.				WELL #:		2	RRCID -> 298269		COMPL. DATE		05/02/1978		TOTAL DEPTH		2650 PERF. 2370 - 2378	
11		150 #	69	-0-	-81	-0-	69 3				N	-0-				-0-
12		155 #	67	-0-	-88	-0-	67 3				N	-0-				-0-
01		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3				N	-0-				-0-
02		140 #	54	-0-	-86	-0-	54 3				N	-0-				-0-
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-				-0-
04		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR TABER, ELMER S. TABER		//CONT.//		12406 001 834315	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
		WELL #:		2B	RRCID -> 124179	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 -	963		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC PICKETT, G. W.				841316									
		WELL #:		1	RRCID -> 180805	COMPL. DATE 10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 -	1962		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
THOMAS, LOUIS W. THOMAS				854100									
		WELL #:		1	RRCID -> 186689	COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 -	2540		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TRAWEK, J. H. TRAWEK BMG.				866595									
		WELL #:		1	RRCID -> 108259	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 -	701		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TURNER, RICHARD NOBLE, D. "B"				874249									
		WELL #:		2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 -	417		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
NOBLE, D. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 110337	COMPL. DATE 06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 -	442	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009									
XPLORE OPERATING, LLC			946023						
NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #:	1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF. 2026 -	2036
11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	119	3		
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		
NEWTON, ROSS J.		WELL #:	3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2766 -	2774
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3		
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3		
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		
02	252 #	241	-0-	-11	-0-	241	3		
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3		
04	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		
KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH	2917	PERF. 2010 -	2014
11	360 #	8	-0-	-352	-0-	8	3		
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-				
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		
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
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2		
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		
HENSON, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 090691	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 3000 -	3024
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
ANEJO PRODUCTION, LLC													025387									
DOSS, RUTH													WELL #: 1		RRCID -> 141418		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 1525		PERF. 1488 - 1498	
M	0	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	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
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-				
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC													028757									
STANLEY, R.													WELL #: 1		RRCID -> 098118		COMPL. DATE 06/19/1991		TOTAL DEPTH 1242		PERF. 1024 - 1032	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		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	
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	414	2	20	9		N	18					187				
12		465 N	430	-0-	-35	-0-	408	2	22	9		N	20					207				
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	419	2	25	9		N	23					230				
02		392 N	389	-0-	-3	-0-	369	2	20	9		N	18					248				
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	432	2	21	9		N	19			171 1		96				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96				
BARRON, FRANKLIN													053323									
FORTNER, ED													WELL #: 1		RRCID -> 058743		COMPL. DATE 05/05/1974		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
FORTNER, ED													WELL #: 4		RRCID -> 063505		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 990		PERF. N/A	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													058851									
VOORHIES MAURINE													WELL #: 1		RRCID -> 064539		COMPL. DATE 12/07/1975		TOTAL DEPTH 2669		PERF. 0 - 2614	
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2				N	-0-					-0-				
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2				N	-0-					-0-				
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2				N	-0-					-0-				
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2				N	-0-					-0-				
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-					-0-				
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 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	* * EOM BALANCE
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050												
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184												
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298									
WELLS L.D.										WELL #: 1		RRCID -> 064373		COMPL. DATE 10/13/1975		TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369						Y	NO RPT					-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/13/2025									
TONGATE, JERRY C.										WELL #: 3		RRCID -> 090046		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	365						Y	NO RPT					-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/14/2025									
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A										WELL #: 1		RRCID -> 095001		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/29/2025 - WELL PLUGGED		01/29/25							
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A										WELL #: 2		RRCID -> 098119		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	379						N	NO RPT					-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/29/2025 - WELL PLUGGED		01/29/25							
BOOTH CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 098120		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367						N	NO RPT					-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/28/2025 - WELL PLUGGED		01/28/25							
MYRICK, JACK										WELL #: 1		RRCID -> 101001		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358						N	NO RPT					-0-	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/24/2025 - WELL PLUGGED		01/24/25							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY													112685								
CONNAWAY, DELBERT & JOHN													WELL #: 14	RRCID -> 204275	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1330 - 1333				
M	0	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
C.N.W. OIL, INC BOWEN, A. J.													120708	WELL #: 1A	RRCID -> 120603	COMPL. DATE 11/27/1986	TOTAL DEPTH 1601	PERF. 1534 - 1537			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HAYS, TOM -A-													140622	WELL #: 1A	RRCID -> 056824	COMPL. DATE 07/21/1973	TOTAL DEPTH 2341	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BROWN													WELL #: 1	RRCID -> 139757	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 1373	PERF. 970 - 978				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509	509							N	NO RPT					-0-	
WESSON													WELL #: 1	RRCID -> 143007	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 1048 - 1068				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522	522							N	NO RPT					-0-	
BAHLS													WELL #: 1	RRCID -> 143542	COMPL. DATE 12/29/1992	TOTAL DEPTH 1040	PERF. 1014 - 1020				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114	1114							N	NO RPT					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																					
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	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										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	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										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	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										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-				

WESSON				WELL #:	4	RRCID -> 176073	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH 1091	PERF. 1026	-	1048										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	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										
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHAMBERS, M. 143549															
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A															
11	795	133	-0-	-662	-0-	133	2				N	-0-			-0-
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
*01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2				N	-0-			-0-
*02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2				N	-0-			-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-			-0-
*04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	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															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COLE, BERT B. "B" 167048															
WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CREEK ENERGY, INC. 188579															
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228															
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579																
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
CWC OIL & GAS, LLC 195804																
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834																
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					76
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					76
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					76
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					76
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					76
*04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					76
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403																
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	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-
DAVIS, DON H. 203565																
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A																
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880																
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382																
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880													
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386													
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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													
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FURRY, M. M. 291605													
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRADON OIL COMPANY 321574													
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
JAM OIL & GAS COMPANY										429615											
SCOTT, IRVINE D.										WELL #:	2	RRCID -> 033562	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
K & W VANPELT COMPANY										448748											
WINDHAM, J. H.										WELL #:	1	RRCID -> 065251	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 2502	PERF. N/A						
11	0	A	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										11/25/2024	- WELL PLUGGED 11/25/24										
KLH OIL & GAS, INC.										448810											
SMITH, M. O.										WELL #:	1	RRCID -> 017433	COMPL. DATE 10/29/1961	TOTAL DEPTH 1832	PERF. 1792 - 1832						
11	485	N	485		-0-	-0-		-0-	485	2				N	-0-					-0-	
12	496	N	492		-0-	-4		-0-	492	2				N	-0-					-0-	
01	527	N	394		-0-	-133		-0-	394	2				N	-0-					-0-	
02	448	N	36		-0-	-412		-0-	36	2				N	-0-					-0-	
03	496	N	446		-0-	-50		-0-	446	2				N	-0-					-0-	
04	456	N	456		-0-	-0-		-0-	456	2				N	-0-					-0-	
TABER, W. R.										WELL #:	1	RRCID -> 017434	COMPL. DATE 01/14/1959	TOTAL DEPTH 1814	PERF. 1777 - 1807						
11	477	N	477		-0-	-0-		-0-	477	2				N	-0-					-0-	
12	484	N	484		-0-	-0-		-0-	484	2				N	-0-					-0-	
01	527	N	388		-0-	-139		-0-	388	2				N	-0-					-0-	
02	448	N	35		-0-	-413		-0-	35	2				N	-0-					-0-	
03	496	N	439		-0-	-57		-0-	439	2				N	-0-					-0-	
04	449	N	449		-0-	-0-		-0-	449	2				N	-0-					-0-	
LEVISAY OPERATING CO.										498735											
MITCHAM G. P.										WELL #:	1	RRCID -> 056802	COMPL. DATE 04/08/1973	TOTAL DEPTH 2335	PERF. N/A						
11	0	W	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0	W	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0	W	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0	W	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MCCLATCHEY, GARNER										540180											
MCCLATCHY "A"										WELL #:	1	RRCID -> 072938	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 1464	PERF. N/A						
11	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.										570410									
WYNN										WELL #:	1	RRCID -> 086468	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2492 - 2497			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
NEWSOM, MACK										608607									
NEWSOM, MACK										WELL #:	2	RRCID -> 123623	COMPL. DATE 02/19/1987	TOTAL DEPTH	1025	PERF. 968 - 971			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LARRY, GEORGE										WELL #:	3	RRCID -> 080890	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2274 - 2278			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LARRY, GEORGE										WELL #:	4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2293 - 2306			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SEWARD										WELL #:	1	RRCID -> 087693	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2298 - 2304			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
OTEX LLC //CONT.// 628115														
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	222	2	15	9	Y	14			70
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			70
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	9	Y	5			75
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5			80
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10			90
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5			95

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2025												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
REACH OIL 695802												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL //CONT.// 695802														
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
04	0 N	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														
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296														
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284														
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694														
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			18
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			18
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			18
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			18
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	539	2	7	9	N	6			24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA PARTNERS, LP										748111									
STONE, ULA B.										WELL #: 1	RRCID -> 090274	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH	803	PERF.	775	-	803	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	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			
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-				
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-				
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-				
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-				
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
DAY DOLORES										WELL #: 1 B	RRCID -> 062609	COMPL. DATE 03/29/1975	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2236	-	2282	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-				
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-				
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-				
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-				
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
WHITE FRED										WELL #: 5	RRCID -> 062610	COMPL. DATE 06/12/1975	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	N/A			
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-			-0-				
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			-0-				
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-				
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-				
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
WHITE FRED										WELL #: 6	RRCID -> 065333	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	N/A			
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-			-0-				
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-				
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-				
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-				
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
NEWTON A										WELL #: 1	RRCID -> 071341	COMPL. DATE 05/09/1977	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	N/A			
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-				
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-				
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-				
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-			-0-				
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																		
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261																		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240																		
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280																		
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SO OPERATING COMPANY 800281 NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955																		
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																		
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																		
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					17
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					17
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					17
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					17
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					17

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755																		
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A																		
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					58
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					58
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					58
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					58
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					58
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					58

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A																		
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A																		
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	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 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	3			N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-		51	3			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3			N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	3			N	-0-			-0-
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A															
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-		146	3			N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-		138	3			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-			-0-
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232															
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3			N	-0-			10
12	186 N	181	-0-	-5	-0-		181	3			N	-0-			10
01	186 N	169	-0-	-17	-0-		169	3			N	-0-			10
02	168 N	147	-0-	-21	-0-		147	3			N	-0-			10
03	186 N	146	-0-	-40	-0-		146	3			N	-0-			10
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3			N	-0-			10
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0															
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			Y	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3			Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-		83	3			Y	-0-			-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A															
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		181	3	2	9	Y	2			21
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		181	3	1	9	Y	1			22
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-		186	3	4	9	Y	4			26
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-		154	3	2	9	Y	2			28
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-		175	3	1	9	Y	1			29
04	120 N	84	-0-	-36	-0-		83	3	1	9	Y	1			30
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A															
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-		45	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-		37	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-		47	3			Y	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3			Y	-0-			-0-
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A															
11	13 N	10	-0-	-3	-0-		10	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-			-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-		11	3			N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	3			N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	90 N	70	-0-	-20	-0-				70 3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-				75 3			N	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-				76 3			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-				75 3			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-				71 3			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-				78 3			N	-0-					-0-
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A																		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-				19 3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-				20 3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-				25 3			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-				22 3			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-				23 3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-				24 3			N	-0-					-0-
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A																		
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-				253 3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-				255 3			N	-0-					-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-				269 3			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-				248 3			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-				282 3			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-				282 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																		
11	120 N	104	-0-	-16	-0-				104 3			N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-				108 3			N	-0-					-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-				77 3			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-				77 3			N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-				92 3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-				105 3			N	-0-					-0-
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620																		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-				82 3			N	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-				72 3			N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-				71 3			N	-0-					-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-				65 3			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-				75 3			N	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-				81 3			N	-0-					-0-
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A																		
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-				71 3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-				72 3			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-				70 3			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-				65 3			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-				67 3			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-				77 3			N	-0-					-0-
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A																		
11	120 N	113	-0-	-7	-0-				113 3			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-				113 3			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-				108 3			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-				101 3			N	-0-					-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-				102 3			N	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-				118 3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3	20	9	N	18	76	1			2
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	22	3	4	9	N	4					6
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	11	3	11	9	N	10					16
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	17	3	7	9	N	6					22
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	9	9	N	8					30
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	19	3	7	9	N	6					36

VOORHIES MAURINE														WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A			
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS H.C. -B-														WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A			
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	-0-	74	3			N	-0-					1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					1
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1

WHITE C.M.														WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

WHITE C M														WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A			
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MADISON, FRANK H. "C"														WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0			
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

MADISON "B"														WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A			
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A													
M O	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
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-		70
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-		70
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-		70
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-		70
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-		70
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-		70
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A													
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-		-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-		-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-		-0-
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-		-0-
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A													
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-		-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-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-
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A													
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-		-0-
NEWTON, L. E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A													
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-		30
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-		30
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-		30
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		30
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-		30
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-		30
NEWTON, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A													
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-		11
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		11
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		11
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		11
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		11
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		11
NEWTON, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A													
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-		-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519										COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112				
M	0	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
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12		11 N	10	-0-	-1	-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-
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462										COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074				
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-			40
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			40
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			40
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			40
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			40
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			40
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654										COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412				
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791										COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994				
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144										COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430				
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674										COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286				
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876										COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268				
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		158	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	3			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		239	3			N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-		255	3			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		282	3			N	-0-					-0-
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278																		
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	3			N	-0-					41
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		294	3			N	-0-					41
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-					41
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		277	3			N	-0-					41
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	3			N	-0-					41
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		270	3			N	-0-					41
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264																		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		395	3			N	-0-					-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-		397	3			N	-0-					-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-		363	3			N	-0-					-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	-0-		330	3			N	-0-					-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	-0-		398	3			N	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-		353	3			N	-0-					-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454																		
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-		9	3			N	-0-					35
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-		8	3			N	-0-					35
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	-0-		6	3			N	-0-					35
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-		7	3			N	-0-					35
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-		7	3			N	-0-					35
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					35
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026																		
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-		47	3			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-		55	3			N	-0-					-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-		38	3			N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	-0-		47	3			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		58	3			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-					-0-
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856																		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		218	3			N	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-		215	3			N	-0-					-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-		213	3			N	-0-					-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	-0-		192	3			N	-0-					-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-		206	3			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706														
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
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-				24
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-				24
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-				24
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3		N	-0-				24
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-				24
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258														
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-				-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-				-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3		N	-0-				-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-				-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276														
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-				20
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-				20
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-				20
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3		N	-0-				20
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				20
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1 9	N	1				40
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-				40
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3		N	-0-				40
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				40
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-				40
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-				40

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				37
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				37
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				37
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				37
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				37
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877														
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-				-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-				-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-				-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721														
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-				-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					14
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					14
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					14
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					14
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					14
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					14
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380																		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995																		
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
SUB SURFACE OPERATIONS 828296																		
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666																		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																		
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264																		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023																		
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554																		
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484																		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
XPLORE OPERATING, LLC										946023								
NEWTON, ROSS J.										WELL #:	1	RRCID -> 036663	COMPL. DATE 06/11/1965	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE		
0						AMT			AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				N	-0-				-0-		
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-				-0-		
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3				N	-0-				-0-		
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3				N	-0-				-0-		
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3				N	-0-				-0-		
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3				N	-0-				-0-		
LEWIS, CURTIS										WELL #:	3	RRCID -> 076654	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH 2756	PERF. 2689 -	2694		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-				-0-		
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3				N	-0-				-0-		
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-				-0-		
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3				N	-0-				-0-		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-				-0-		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-				-0-		
LEWIS, DELMER										WELL #:	1	RRCID -> 100513	COMPL. DATE 06/08/1978	TOTAL DEPTH 2707	PERF. 2665 -	2675		
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				N	-0-				-0-		
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3				N	-0-				-0-		
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-				-0-		
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3				N	-0-				-0-		
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3				N	-0-				-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				-0-		
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964								
MURPHY,E.L.										WELL #:	1	RRCID -> 095163	COMPL. DATE 08/21/1981	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2572 -	2578		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/05/2024								
3 S PRODUCTION, INC.										953796								
WILLETT										WELL #:	1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2960 -	2970		
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3				N	-0-				-0-		
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3				N	-0-				-0-		
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3				N	-0-				-0-		
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3				N	-0-				-0-		
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3				N	-0-				-0-		
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3				N	-0-				-0-		
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)										12566 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
MADISON, F. H.										521255								
MADISON, H. F.										WELL #:	2	RRCID -> 040468	COMPL. DATE 06/18/1966	TOTAL DEPTH 1140	PERF. 1110 -	1136		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)				12570 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN							
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298																
RICE I. G.				WELL #:	1	RRCID -> 061027		COMPL. DATE 06/28/1962		TOTAL DEPTH 1450		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622																
MCCLELLAN, PAT N.				WELL #:	1	RRCID -> 017458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1275		PERF. N/A								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

SIKES, ERNEST				WELL #:	1	RRCID -> 017459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1395		PERF. N/A								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

R & D OPERATING, INC.				685874																
MCLELLAN				WELL #:	1	RRCID -> 120112		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1244 - 1252								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
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-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
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-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT			-0-
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-
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT			-0-
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-
WILSON RANCH 930205 WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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								
HONEY, L. J.													WELL #:	1	RRCID -> 017473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1381 - 1534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BUCKNER													WELL #:	B 1	RRCID -> 017482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 1419 - 1532
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BUCKNER -B-													WELL #:	4	RRCID -> 017483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	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														
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
WISE, W. S. 933420														
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660														
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-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						
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3				N	-0-					-0-	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3				N	-0-					-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-					-0-	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3				N	-0-					-0-	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3				N	-0-					-0-	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-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						
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	3				N	-0-					-0-	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3				N	-0-					-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3				N	-0-					-0-	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	-0-	83	3				N	-0-					-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-					-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-					-0-	
BUCK RANCH				WELL #:		5	RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 1912 - 0						
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	3				N	-0-					-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3				N	-0-					-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3				N	-0-					-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3				N	-0-					-0-	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-	
BUCK RANCH				WELL #:		9	RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A						
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-	
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3				N	-0-					-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3				N	-0-					-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3				N	-0-					-0-	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3				N	-0-					-0-	

BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BRADFORD, CHARLES														CNTY: PARKER	
//CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 090870															
WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-		78 3			N	-0-			-0-	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-		78 3			N	-0-			-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 3			N	-0-			-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3			N	-0-			-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-		80 3			N	-0-			-0-	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-	
BUCK RANCH														WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			N	-0-			-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2			N	-0-			-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-			-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-		51 2			N	-0-			-0-	
ATWOOD														WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3			N	-0-			-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 3			N	-0-			-0-	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3			N	-0-			-0-	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-		55 3			N	-0-			-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3			N	-0-			-0-	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		55 3			N	-0-			-0-	
SOMERSET OPERATING, LLC HUDSON "A"														101481 WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 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-	
KIMBALL, C.W. UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CBMONCRIEF OPERATING, LLC J. M. RANCH														140525 WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-		48 1	239 2		N	-0-			-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-		55 1	224 2		N	-0-			-0-	
01	310 N	270	-0-	-40	-0-		61 1	209 2		N	-0-			-0-	
02	280 N	185	-0-	-95	-0-		9 1	176 2		N	-0-			-0-	
03	279 N	260	-0-	-19	-0-		88 1	172 2		N	-0-			-0-	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-		176 1	134 2		N	-0-			-0-	

BUCK RANCH (STRAWN)				12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				//CONT.//		140525											
MONCRIEF RANCH				WELL #:		11 C	RRCID -> 084371	COMPL. DATE 05/17/1979	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2001	-	2371					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 156977	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 1744	-	1994					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 160874	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1740	-	1764					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525													
MONCRIEF RANCH				WELL #:		11 T	RRCID -> 081301	COMPL. DATE 02/17/1979	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2356	-	2371					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BUCKNER (BEND)		12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
CUNDIFF OPERATING COMPANY		194515														
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-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								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227				N	NO RPT					-0-
BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
BIRD		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2025																
BIRD		WELL #: 3		RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2025																
BUCKNER(STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639														
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #: 1		RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
GANKY		WELL #:		2	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286					
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-			-0-
12	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591	3			N	-0-			-0-
01	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	3437	3			N	-0-			-0-
02	3584 X	2865	-0-	-719	-0-	2865	3			N	-0-			-0-
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-			-0-
04	3630 X	2324	-0-	-1306	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON		WELL #:		2	RRCID -> 083573		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCKNER (STRAWN)			//CONT.//			12950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//			726791												
HARRISON			WELL #:			3	RRCID -> 084818			COMPL. DATE 09/30/1979			TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EVANS, FRANK			WELL #:			1R	RRCID -> 113952			COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 X	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					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-						-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	2				Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	497	-0-	497	725	497	2				Y	-0-						-0-
DELTA OIL & GAS LTD.			213703															
BLACK 'C'			WELL #:			4	RRCID -> 273552			COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044					
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3				N	-0-						-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3				N	-0-						-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3				N	-0-						-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3				N	-0-						-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-						-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3				N	-0-						-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262															
BLACK 23			WELL #:			1	RRCID -> 260690			COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058					
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2				N	-0-						34
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3578	2	40	9		N	36						70
01	3689 X	2874	-0-	-815	-0-	2874	2				N	-0-						70
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3503	2	25	9		N	23						93
03	3689 X	3580	-0-	-109	-0-	3562	2	18	9		N	16						109
04	3570 X	3271	-0-	-299	-0-	3271	2				N	-0-						109
TEAM OPERATING, L.L.C.			840878															
BLACK BROTHERS			WELL #:			6A	RRCID -> 251310			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49

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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010														

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
KOKO SKADI, LLC 100704
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

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
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1			1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	7	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			2
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			2
*01	154 X	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	Y	3			5
*02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	Y	5			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	2			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	0 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1			1
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1			1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704									
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3298	- 3304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	0 X	44	-0-	44	-0-	42	2	2 9	N	2			2
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2 9	N	2			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

HENDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3312	- 3328	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2 9	Y	2			2
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2 9	Y	2			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3300	- 3310	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2 9	Y	2			2
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3 9	Y	3			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3244	- 3254	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6 9	Y	5			5
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3 9	Y	3			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH	700	PERF. 463	- 541	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3288	- 3303	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	0 X	43	-0-	43	-0-	42	2	1 9	N	1			1
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1 9	N	1			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3225	- 3230	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2 9	N	2			2
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1 9	N	1			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

BURKETT, SW. (DUFFER) KOKO SKADI, LLC HENDERSON, W.C.										//CONT.// 13565 500 //CONT.// 100704				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
WELL #: 1										RRCID -> 124176				COMPL. DATE 04/16/1987				TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		67 N	67		-0-	-0-	-0-				67 2			Y	-0-					-0-					
12	DLQ	G-10	107		-0-	107	107				107 2			Y	-0-					-0-					
*01		151 X	44		-0-	-107	-0-				44 2			Y	-0-					-0-					
02		42 X	42		-0-	-0-	-0-				42 2			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-					

HENDERSON, W.C.										WELL #: 2				RRCID -> 124727				COMPL. DATE 06/18/1987				TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314			
11		67 N	67		-0-	-0-	-0-				67 2			Y	-0-					-0-					
12	DLQ	G-10	107		-0-	107	107				107 2			Y	-0-					-0-					
01		151 X	44		-0-	-107	-0-				44 2			Y	-0-					-0-					
02		43 X	43		-0-	-0-	-0-				42 2		1 9	Y	1					1					
03		32 N	32		-0-	-0-	-0-				31 2		1 9	Y	1					2					
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					2					

HENDERSON, W.C.										WELL #: 3				RRCID -> 124798				COMPL. DATE 07/10/1987				TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348			
11		67 N	67		-0-	-0-	-0-				67 2			Y	-0-					-0-					
12	DLQ	G-10	107		-0-	107	107				107 2			Y	-0-					-0-					
01		151 X	44		-0-	-107	-0-				44 2			Y	-0-					-0-					
02		43 X	43		-0-	-0-	-0-				42 2		1 9	Y	1					1					
03		34 N	34		-0-	-0-	-0-				31 2		3 9	Y	3					4					
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					4					

HENDERSON, W.C.										WELL #: 5				RRCID -> 125243				COMPL. DATE 09/02/1987				TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350			
11		67 N	67		-0-	-0-	-0-				67 2			Y	-0-					-0-					
12	DLQ	G-10	107		-0-	107	107				107 2			Y	-0-					-0-					
01		151 X	44		-0-	-107	-0-				44 2			Y	-0-					-0-					
02		45 X	45		-0-	-0-	-0-				42 2		3 9	Y	3					3					
03		33 N	33		-0-	-0-	-0-				31 2		2 9	Y	2					5					
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					5					

HENDERSON, W.H.										WELL #: 3				RRCID -> 125558				COMPL. DATE 10/20/1987				TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327			
11		67 N	67		-0-	-0-	-0-				67 2			Y	-0-					-0-					
12	DLQ	G-10	107		-0-	107	107				107 2			Y	-0-					-0-					
01		151 X	44		-0-	-107	-0-				44 2			Y	-0-					-0-					
02		43 X	43		-0-	-0-	-0-				42 2		1 9	Y	1					1					
03		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	1					2					
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					2					

HENDERSON, W.C.										WELL #: 7				RRCID -> 125623				COMPL. DATE 10/01/1987				TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378			
11		67 N	67		-0-	-0-	-0-				67 2			N	-0-					-0-					
12		107 N	107		-0-	-0-	-0-				107 2			N	-0-					-0-					
01		44 X	44		-0-	-0-	-0-				44 2			N	-0-					-0-					
02		43 X	43		-0-	-0-	-0-				42 2		1 9	N	1					1					
03		31 N	31		-0-	-0-	-0-				31 2			N	-0-					1					
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1					

KEARLEY										WELL #: 2				RRCID -> 125889				COMPL. DATE 11/10/1987				TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377			
11		67 N	67		-0-	-0-	-0-				67 2			Y	-0-					-0-					
12	DLQ	G-10	107		-0-	107	107				107 2			Y	-0-					-0-					
01		151 X	44		-0-	-107	-0-				44 2			Y	-0-					-0-					
02		43 X	43		-0-	-0-	-0-				42 2		1 9	Y	1					1					
03		32 X	32		-0-	-0-	-0-				31 2		1 9	Y	1					2					
04		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					2					

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704							
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650	
								PERF. 3370 - 3378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2	Y	-0-
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2	Y	-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637	
								PERF. 3298 - 3308	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2	Y	-0-
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2	Y	-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2 9 Y	2
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2 9 Y	4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520	
								PERF. 3327 - 3335	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2	Y	-0-
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2	Y	-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9 Y	1
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610	
								PERF. 3346 - 3356	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2	Y	-0-
01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2	Y	-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9 Y	1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1 9 Y	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650	
								PERF. 3374 - 3379	
11	645 N	-0-	-0-	-645	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 3600	
								PERF. 3336 - 3346	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 X	43	-0-	43	-0-	42	2	1 9 Y	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834													
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 129217	COMPL. DATE 09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF. 3348 -	3358							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN							
KOKO SKADI, LLC				100704													
NEWTON		WELL #:		3	RRCID -> 086822	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 3200 -	3220							
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					2
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 #	16	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	N	4					9
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	N	6					15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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							
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID -> 131742	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 1770 -	1860							
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID -> 131841	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 -	1987							
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	19	3	N	-0-					-0-
02	112 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	51	3	N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	48	3	N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	43	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 158848	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 -	1803							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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												
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166 3	N	-0-		-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130 3	N	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162 3	N	-0-		-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149 3	N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196 3	N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204 3	N	-0-		-0-
LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880												
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	37	1	414 3	N	-0-		-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	37	1	404 3	N	-0-		-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	27	1	414 3	N	-0-		-0-
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	23	1	350 3	N	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418 3	N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390 3	N	-0-		-0-
BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212												
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		146
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		146
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9	N	-0-	1 8	146
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		146
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		146
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228												
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"										//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
										//CONT.// 026646									
										WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4177 - 4199	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
BROOKS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
BROOKS "B"										WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
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
BIG STAR EXPLORATION B ROGERS										070442 WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612	
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-						96
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-						96
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-						96
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3				N	-0-						96
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-						96
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						96
B ROGERS										WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106	
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-						1
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-						1
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-						1
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3				N	-0-						1
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-						1
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						1
HOLT ROGERS										WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941		PERF. N/A	
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3				N	-0-						1
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-						1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-						1
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3				N	-0-						1
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3				N	-0-						1
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT						1

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC				101582								
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		6	RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4244 - 4286	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
MCMURREY RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
MAXWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5012 - 5303	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
ASH		WELL #:		1H	RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 5512 - 8390	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
ASH		WELL #:		B 3	RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4480 - 4760	
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2				13
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2				13
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2				13
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2				13
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2				13
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2				13
EDWARDS		WELL #:		B 1	RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4384 - 4541	
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				91
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						91
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-						91
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-						91
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2025												
MURPHY		WELL #:		B 8	RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) EAGLERIDGE OPERATING, LLC MCMURREY RANCH										//CONT.// 13764 500 //CONT.// 238462 WELL #: B 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
										RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4316 - 4560					
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		4560 X	1801	-0-	-2759	-0-	1801	2			N	-0-							94		
12		3565 X	1248	-0-	-2317	-0-	1247	2		1 9	N	1							95		
01		3565 X	1218	-0-	-2347	-0-	1218	2			N	-0-							95		
02		2940 X	2169	-0-	-771	-0-	2167	2		2 9	N	2	75	1					22		
03		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	2		8 9	N	7							29		
04		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3197	2		124 9	N	113							142		
ASH					WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594 - 4756								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							40		
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		
REPASS					WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181		PERF. 5128 - 8454								
11		390 X	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-							60		
12		403 X	130	-0-	-273	-0-	130	2			N	-0-							60		
01		403 X	134	-0-	-269	-0-	134	2			N	-0-							60		
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-							60		
03		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-	5	5					55		
*04		120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-	5	5					50		
MURPHY					WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3973 - 4153								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
MURPHY					WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4007 - 4185								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							61		
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		
MCMURREY RANCH					WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532		PERF. 4957 - 6473								
11		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2723	2		2 9	N	2							87		
12		3627 X	3050	-0-	-577	-0-	3027	2		23 9	N	21							108		
01		3627 X	2570	-0-	-1057	-0-	2570	2			N	-0-							108		
02		3276 X	2274	-0-	-1002	-0-	2265	2		9 9	N	8	90	1					26		
03		3038 X	1975	-0-	-1063	-0-	1972	2		3 9	N	3							29		
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	2		1 9	N	1							30		
J. D. JOHNSON RANCH					WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4477 - 4797								
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-							5		
12		589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-							5		
01		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-							5		
02		560 N	449	-0-	-111	-0-	449	2			N	-0-							5		
03		527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-							5		
04		510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-							5		

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) EAGLERIDGE OPERATING, LLC JOHNSON RANCH												//CONT.// 13764 500 //CONT.// 238462 WELL #: B 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
												RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294 - 4520					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
11	810 N	679	-0-	-131	-0-		679 2		Y	-0-			105										
12	651 N	570	-0-	-81	-0-		570 2		Y	-0-			105										
01	682 N	551	-0-	-131	-0-		523 2	28 9	Y	25			130										
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1675 2	78 9	Y	71			201										
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1496 2	98 9	Y	89	174 1		116										
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1138 2	58 9	Y	53			169										
JOHNSON RANCH														WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 5099 - 8731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-										
04	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	
11	150 N	113	-0-	-37	-0-		113 2		Y	-0-			14										
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2		Y	-0-			14										
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2		Y	-0-			14										
02	112 N	103	-0-	-9	-0-		103 2		Y	-0-			14										
03	217 N	107	-0-	-110	-0-		107 2		Y	-0-			14										
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2		Y	-0-			14										
SIKES														WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58										
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										
DERRICK NW														WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5093 - 5342	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51										
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										
J.D. JOHNSON RANCH														WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159		PERF. 4613 - 4830	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-										

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) FX ENERGY OPERATING, LLC YOW -B-										//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
										//CONT.// 257610									
										WELL #: 1		RRCID -> 291552		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 4850 - 5254	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			54
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3					N	-0-			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			54
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3					N	-0-			54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			54

JOHNSON										WELL #: 1		RRCID -> 291625		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4520 - 4958	
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3					N	-0-			69
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9			N	-0-			70
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	906	3					N	-0-			70
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	808	3					N	-0-			70
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	911	3					N	-0-			70
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			70

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART BARNETT "61"										424988 WELL #: 12		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4036 - 4060	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY O'LAUGHLIN, MAURINE L.										475741 WELL #: 40		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4348 - 4380	
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2					N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2					N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2					N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	48	2					N	-0-			-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-			-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-			-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN										WELL #: 41		RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 4320 - 4506	
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	39	9			N	35	24	1	11
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2					N	-0-			11
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2					N	-0-			11
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	146	2					N	-0-			11
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2					N	-0-			11
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2					N	-0-			11

LEXGAS, INC. COLLEEN										500222 WELL #: 2		RRCID -> 295111		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4600 - 4994	
11	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	1302	2					N	-0-			-0-
12	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	-0-	-0-	420	2					N	-0-			-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526													
M	0	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									
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400													
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	3		N	-0-		69
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3		N	-0-		69
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1029	3	138	9	N	125	194
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	987	3	15	9	N	14	208
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	983	3	28	9	N	25	233
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	985	3	12	9	N	11	244
HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439													
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		49
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	322	3	47	9	N	43	92
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-		92
02	295	N	235	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		92
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	6	9	N	5	97
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		97
HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063													
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		66
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-		66
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		66
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	82
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		82
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		82
DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201													
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		36
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	N	1	37
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	N	1	38
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	N	4	42
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	789	3	15	9	N	14	56
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-		56

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
LONG '63'														
//CONT.//					13764 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
//CONT.//					878925						CNTY: PALO PINTO			
WELL #:					2	RRCID -> 277473					COMPL. DATE 03/16/2015			
											TOTAL DEPTH 4275			
											PERF. 3996 - 4048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	2850 X	1871	-0-	-979	-0-	1871 3					Y	-0-		171
12	2697 X	1848	-0-	-849	-0-	1848 3					Y	-0-		171
01	2573 X	1556	-0-	-1017	-0-	1556 3					Y	-0-		171
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3					Y	-0-		171
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3					Y	-0-		171
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3					Y	-0-		171
BURT & CODY (BEND CONGL.)														
AT OIL & GAS, LLC														
LAKE PERRIN														
					13914 300	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					035619						CNTY: EASTLAND			
WELL #:					1	RRCID -> 145284					COMPL. DATE 04/28/1993			
											TOTAL DEPTH 3428			
											PERF. 3006 - 3018			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	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			
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
PERRIN, H.L.														
					102442									
WELL #:					1	RRCID -> 126495					COMPL. DATE 02/12/1988			
											TOTAL DEPTH 3767			
											PERF. 3130 - 3149			
11	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2					N	-0-		53
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2					N	-0-		53
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2					N	-0-		53
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2					N	-0-		53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		53
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2					N	-0-		53
RED GAP OIL & GAS LLC														
ROGERS														
					697026									
WELL #:					1	RRCID -> 122362					COMPL. DATE 08/21/1986			
											TOTAL DEPTH 4000			
											PERF. 3092 - 3103			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LOVE, MELVA														
WELL #:					1	RRCID -> 124177					COMPL. DATE 01/02/1987			
											TOTAL DEPTH 3566			
											PERF. 3056 - 3068			
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3					N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3					N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3					N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3					N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)				//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC				//CONT.//		697026										
JENNY KAY-KAY				WELL #:		1	RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050 - 3060			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	82			523
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	87			610
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			610
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			610
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			610
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			610
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32789 06/17/2024																
DELRAY OIL, INC.						213275										
STONE, BERTIE E.				WELL #:		6	RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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			
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-		15	2			N	-0-			33
12	31 N	18	-0-	-13	B	-0-		18	2			N	-0-			33
01	31 N	22	-0-	-9	B	-0-		22	2			N	-0-			33
02	28 N	17	-0-	-11	B	-0-		17	2			N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 N	23	-0-	-8	B	-0-		23	2			N	-0-			33
04	30 N	25	-0-	-5	B	-0-		25	2			N	-0-			33
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.						102442										
LINEHAN				WELL #:		1	RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274			
11	14 N	6	-0-	-8	B	-0-		6	2			N	-0-			11
12	4 N	4	-0-	-0	B	-0-		4	2			N	-0-			11
01	4 N	4	-0-	-0	B	-0-		4	2			N	-0-			11
02	6 N	6	-0-	-0	B	-0-		6	2			N	-0-			11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			11
04	4 N	3	-0-	-1	B	-0-		3	2			N	-0-			11
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"				WELL #:		1	RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274 - 3282			
11	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	2			N	-0-			35
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2			N	-0-			35
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-		8	2			N	-0-			35
02	9 N	6	-0-	-3	B	-0-		6	2			N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			35
04	8 N	3	-0-	-5	B	-0-		3	2			N	-0-			35

BUTLER (CONGL.)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
ALLEN HEIRS-ROBINSON A														
WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2				N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2				N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2				N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2				N	-0-			-0-
BUTTRAM (HARKEY)														
CAZAR ENERGY INC														
WILLIAMS, JACK														
WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112														
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	525 2	35 9	N	32					144
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	581 2	70 9	N	64	107 1				101
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	534 2	6 9	N	5					106
*02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	394 2	11 9	N	10					116
*03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	125 2	54 9	N	49					165
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					165
BYLER H (MARBLE FALLS)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
NORTH EMMONS "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 136604 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-					26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	850			Y	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 850														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	850			Y	NO RPT					26
04	14B DENY	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														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-					25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-					25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	870			Y	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 870														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	870			Y	NO RPT					25
04	14B DENY	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														
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-					23
12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-					23
01	62 N	60	-0-	-2 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	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT					23
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT					23
BYLER, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					24

BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC HYDEMAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:		14147 500 224880 1	ASSOCIATED RRCID -> 262341		PRORATED COMPL. DATE 06/15/1989				CNTY: BROWN TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410					
M 0	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					22
04	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					
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					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 14B	DENY		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					21
04 14B	DENY		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					21

HALL, MURLIN KEITH HALL				WELL #:		346804 1	RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989				TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354					
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNES (DUFFER) PETROCOASTAL, INC. BAYS				WELL #:		14170 300 660297 3	ASSOCIATED RRCID -> 092353		EXEMPT COMPL. DATE 12/12/1980				CNTY: ERATH TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644					
11	976	N	976	-0-		-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					85
12	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	987	2	13	9	N	12					97
01	992	N	843	-0-		-149	-0-	834	2	9	9	N	8					165
02	924	N	869	-0-		-55	-0-	856	2	13	9	N	12					117
03	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	1029	2	18	9	N	16					133
*04	978	N	978	-0-		-0-	-0-	967	2	11	9	N	10					143

SKYBRIDGE ENERGY LLC BROWN, T. W.				WELL #:		786419 2	RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980				TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED						11/15/2017												

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH			
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419						
SMITH, A. L.		WELL #:			RRCID -> 154767	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017										
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613						
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3058 - 3108	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19 7	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3014 - 3053	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	168 7	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
LONG, C.B.		WELL #:		8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3312 - 3330	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982		Y	-0-		-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932						
LONG, LOLITA		WELL #:		3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 454 - 456	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
LONG RANCH		WELL #:		6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541 - 3562	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	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-	
WILBAR, HAZEL					WELL #: 1		RRCID -> 282160		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH		3782 PERF. 2985		- 3015					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG, LOLITA					WELL #: 6		RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH		3891 PERF. 3066		- 3092					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
LONG, LOLITA					WELL #: 1		RRCID -> 283081		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH		3805 PERF. 2990		- 3025					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555			RRCID -> 146237		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005 - 3268
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:		2								
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	123	1	1076	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	124	1	1067	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	89	1	950	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	845	-0-	-275	-0-	74	1	771	3	N	-0-		-0-
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	98	1	1036	3	N	-0-		-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	105	1	979	3	N	-0-		-0-
LONG RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 284655		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3074 - 3354	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	614	3	N	-0-		-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	86	1	594	3	N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	N	-0-		-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	60	1	477	3	N	-0-		-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	3	N	-0-		-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	76	1	559	3	N	-0-		-0-
LONG RANCH			WELL #:		4 U	RRCID -> 284704		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3101 - 3127	
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	3	N	-0-		-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	N	-0-		-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-		-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	32	1	492	3	N	-0-		-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	N	-0-		-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	N	-0-		-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707			RRCID -> 197334		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3086 - 3098	
BALL			WELL #:		16								
11	570 N	321	-0-	-249	-0-	58	1	263	2	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	70	1	401	2	N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	100	1	451	2	N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	N	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55	1	513	2	N	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707							
BALL		WELL #:		22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 3084 - 3111	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BALL		WELL #:		19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092 - 3130	
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	2	-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	8	1	78	2	-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935							
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID -> 246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 - 3970	
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			8
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			8
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			8
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			8
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			8
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			8
C. J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4T	RRCID -> 173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740 - 3751	
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
C. M. (MISSISSIPPIAN)				14314 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #:		B 1	RRCID -> 109344	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4423 - 4436	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
C & P (LAKE)				14363 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SNYDER DRILLING CORP.				799880							
SNYDER MINERAL TRUST "26"		WELL #:		C 1	RRCID -> 050113	COMPL. DATE	03/12/1971	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 0 - 4078	
11	930	N	314	-0-	-616	-0-	314	2			28
12	837	N	291	-0-	-546	-0-	291	2			28
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					28
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					28
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

C. PURKISS (DUFFER)													14366 300				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES													465526															
POPE													WELL #: 1				RRCID -> 105627				COMPL. DATE 05/22/1983				TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						17								
12		5	N	4	-0-	-1	-0-			4	2		N	-0-						17								
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						17								
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						17								
03		4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						17								
04		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						17								
POPE													WELL #: 3				RRCID -> 111046				COMPL. DATE 05/24/1984				TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864			
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						43								
12		5	N	4	-0-	-1	-0-			4	2		N	-0-						43								
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						43								
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						43								
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						43								
04		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						43								
PILLANS													WELL #: 1				RRCID -> 112981				COMPL. DATE 09/17/1984				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864			
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						-0-								
12		5	N	4	-0-	-1	-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-								
TATOM, FREDDY													WELL #: 1				RRCID -> 191366				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860			
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-						-0-								
12		5	N	4	-0-	-1	-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-								
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			
11		450	N	450	-0-	-0-	-0-			450	2		N	-0-						36								
12		450	N	450	-0-	-0-	-0-			450	2		N	-0-						36								
01		386	N	386	-0-	-0-	-0-			386	2		N	-0-						36								
02		375	N	375	-0-	-0-	-0-			375	2		N	-0-						36								
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36								
04		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			
11		33	N	33	-0-	-0-	-0-			33	2		N	-0-						-0-								
12		33	N	33	-0-	-0-	-0-			33	2		N	-0-						-0-								
01		25	N	25	-0-	-0-	-0-			25	2		N	-0-						-0-								
02		35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-						-0-								
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-								

CABBAGE PATCH (ATOKA)				//CONT.//	14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
RKW OPERATING LLC					714311														
TIMMONS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WOODY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297									
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)					14425 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
SOMERSET OPERATING, LLC					101481														
CLARK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632									
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-					-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)					14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
SOMERSET OPERATING, LLC					101481														
WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285									
11	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2				N	-0-					-0-	
12	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2				N	-0-					-0-	
01	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2				N	-0-					-0-	
02	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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									
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2				N	-0-					-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2				N	-0-					-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				//CONT.//	101481								
GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406	- 5416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2			N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2			N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2			N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP				WELL #:	302592	RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5072	- 5084
MORGAN GAS UNIT					1								
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC				WELL #:	388911	RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280	- 5287
LINDSAY UNIT					1								
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2			N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2			N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC				WELL #:	714311	RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442	- 5464
GANDEE RANKIN					1								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7 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-
SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5036	- 5175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7 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-
Savage				WELL #:	1 L	RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH	5565	PERF. 5492	- 5497
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CADDO (CONGLOMERATE) DH OPERATING, INC. NEWELL 114-A			//CONT.//			14481 150 216737	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
			WELL #:			1A	RRCID -> 187469			COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4647 - 4657						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-		-0-			113 2			N	-0-					-0-	
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-		-0-			104 2			N	-0-					-0-	
01		124 N	122	-0-	-2	-0-		-0-			122 2			N	-0-					-0-	
02		112 N	98	-0-	-14	-0-		-0-			98 2			N	-0-					-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CADDO (DUFFER) CARAWAY, ROBERT JACKSON RANCH "D"						14481 200 130766	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
			WELL #:			1	RRCID -> 211185			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4005 - 4010						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
JACKSON RANCH "E"			WELL #:			2	RRCID -> 232464			COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4070 - 4102						
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS			WELL #:			213703 1	RRCID -> 099915			COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3904 - 3914						
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		-0-			1761 3			Y	-0-					-0-	
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-		-0-			1846 3			Y	-0-					-0-	
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		-0-			1866 3			Y	-0-					-0-	
02	1652	N	1642	-0-	-10	-0-		-0-			1642 3			Y	-0-					-0-	
03	1860	N	1716	-0-	-144	-0-		-0-			1716 3			Y	-0-					-0-	
04	1800	N	1647	-0-	-153	-0-		-0-			1647 3			Y	-0-					-0-	
GRAY, JOHN ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 102852			COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3859 - 3864						
11	420	N	393	-0-	-27	-0-		-0-			393 3			Y	-0-					-0-	
12	434	N	396	-0-	-38	-0-		-0-			396 3			Y	-0-					-0-	
01	403	N	389	-0-	-14	-0-		-0-			389 3			Y	-0-					-0-	
02	364	N	341	-0-	-23	-0-		-0-			341 3			Y	-0-					-0-	
03	403	N	390	-0-	-13	-0-		-0-			390 3			Y	-0-					-0-	
04	390	N	382	-0-	-8	-0-		-0-			382 3			Y	-0-					-0-	
MAGERS HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 110969			COMPL. DATE 06/01/1984			TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3865 - 3895						
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-		-0-			448 3	4 9	N	4						45	
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-		-0-			525 3	4 9	N	4						49	
01	496	N	453	-0-	-43	-0-		-0-			451 3	2 9	N	2						51	
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-		-0-			413 3	7 9	N	6						57	
03	527	N	466	-0-	-61	-0-		-0-			458 3	8 9	N	7						64	
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-		-0-			454 3	1 9	N	1						65	

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170	
										PERF. 4123 - 4135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 3		N	-0-		73
*06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 3		N	-0-		73
*07	837 N	790	-0-	-47	-0-	790 3		N	-0-		73
*08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		73
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		73
*10	775 N	722	-0-	-53	-0-	722 3		N	-0-		73
*11	780 N	726	-0-	-54	-0-	726 3		N	-0-		73
*12	775 N	540	-0-	-235	-0-	540 3		N	-0-		73
*01	713 N	491	-0-	-222	-0-	491 3		N	-0-		73
*02	672 N	576	-0-	-96	-0-	576 3		N	-0-		73
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		73
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-	67 1	6
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315	
										PERF. 4142 - 4168	
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-
01	868 N	695	-0-	-173	-0-	695 3		N	-0-		-0-
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	649 3		N	-0-		-0-
03	868 N	747	-0-	-121	-0-	747 3		N	-0-		-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292 3		N	-0-		-0-
02	420 N	173	-0-	-247	-0-	173 3		N	-0-		-0-
03	465 N	143	-0-	-322	-0-	143 3		N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		N	-0-		-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3		N	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-		-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-

CADD O (DUFFER)													CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.														
JACKSON RANCH "F"														
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT														
//CONT.// 213703														
WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-			12	
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-			12	
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3			N	-0-			12	
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3			N	-0-			12	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-			12	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	423 3	12	9	N	11			23	
CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072														
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-	
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-			-0-	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-	
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			-0-	
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3			N	-0-			-0-	
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3			N	-0-			-0-	
CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072														
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-			-0-	
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3			N	-0-			-0-	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3			N	-0-			-0-	
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3			N	-0-			-0-	
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3			N	-0-			-0-	
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3			N	-0-			-0-	
CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064														
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003 3			N	-0-			-0-	
12	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 3			N	-0-			-0-	
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988 3			N	-0-			-0-	
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-			-0-	
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3			N	-0-			-0-	
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			-0-	
JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	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														
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-	
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3			N	-0-			-0-	
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3			N	-0-			-0-	
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285 3			N	-0-			-0-	
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3			N	-0-			-0-	
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3			N	-0-			-0-	
JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226														
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3			N	-0-			-0-	
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 3			N	-0-			-0-	
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3			N	-0-			-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			-0-	
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3			N	-0-			-0-	

CADD O (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
CORBETT RANCH "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2550 N	2391	-0-	-159	-0-	2391	3			N	-0-			-0-
12	2573 N	2463	-0-	-110	-0-	2463	3			N	-0-			-0-
01	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
02	2240 N	2115	-0-	-125	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
03	2449 N	2373	-0-	-76	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
04	2280 N	2162	-0-	-118	-0-	2162	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166														
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-			-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056														
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-			-0-
01	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-			-0-
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	613	3			N	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH														
WELL #: 14 RRCID -> 241796 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030														
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 242150 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110														
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-			-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-			-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 245488 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123														
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
02	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-			-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
KENNEDY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 246269 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK "U"		WELL #:		1	RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL	DEPTH	4269	PERF. 4120 - 4134
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		886	N	886	-0-	-0-	-0-		880	3	6 9	127
12		868	N	815	-0-	-53	-0-		800	3	15 9	141
01		966	N	966	-0-	-0-	-0-		963	3	3 9	144
*02		784	N	784	-0-	-0-	-0-		774	3	10 9	153
*03		879	N	879	-0-	-0-	-0-		872	3	7 9	159
04		840	N	802	-0-	-38	-0-		802	3		74
KENNEDY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL	DEPTH	4546	PERF. 4020 - 4045
11		690	N	635	-0-	-55	-0-		618	3	17 9	192
12		651	N	609	-0-	-42	-0-		597	3	12 9	203
01		682	N	643	-0-	-39	-0-		629	3	14 9	216
02		596	N	596	-0-	-0-	-0-		581	3	15 9	230
03		665	N	665	-0-	-0-	-0-		652	3	13 9	242
04		630	N	624	-0-	-6	-0-		609	3	15 9	256
KENNEDY "C"		WELL #:		2	RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL	DEPTH	4538	PERF. 4026 - 4036
11		540	N	524	-0-	-16	-0-		524	3		-0-
12		554	N	554	-0-	-0-	-0-		554	3		-0-
01		558	N	532	-0-	-26	-0-		532	3		-0-
02		488	N	488	-0-	-0-	-0-		488	3		-0-
03		558	N	517	-0-	-41	-0-		517	3		-0-
04		510	N	498	-0-	-12	-0-		498	3		-0-
CORBETT RANCH "D"		WELL #:		3	RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL	DEPTH	4498	PERF. 3919 - 3921
11		841	N	841	-0-	-0-	-0-		841	3		-0-
12		883	N	883	-0-	-0-	-0-		883	3		-0-
01		882	N	882	-0-	-0-	-0-		882	3		-0-
02		800	N	800	-0-	-0-	-0-		800	3		-0-
03		884	N	884	-0-	-0-	-0-		884	3		-0-
04		790	N	790	-0-	-0-	-0-		790	3		-0-
WRIGHT 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL	DEPTH	4524	PERF. 3976 - 3980
11		3480		3096	-0-	-384	-0-		3096	3		-0-
12		3596		3131	-0-	-465	-0-		3131	3		-0-
01		3441 #		3191	-0-	-250	-0-		3191	3		-0-
02		3108 #		2985	-0-	-123	-0-		2985	3		-0-
03		3441 #		3045	-0-	-396	-0-		3045	3		-0-
04		3304 R		3304	-0-	-0-	-0-		3304	3		-0-
JACKSON RANCH "D"		WELL #:		2	RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL	DEPTH	4645	PERF. 4220 - 4250
11		3070		3070	-0-	-0-	-0-		3045	3	25 9	116
12		3301		3301	-0-	-0-	-0-		3269	3	32 9	145
01		3238		3238	-0-	-0-	-0-		3207	3	31 9	173
02		2772		2737	-0-	-35	-0-		2713	3	24 9	24
03		3087		3087	-0-	-0-	-0-		3061	3	26 9	48
04		2970		2888	-0-	-82	-0-		2860	3	28 9	73
WRIGHT 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL	DEPTH	4579	PERF. 3998 - 4002
11		2753	N	2753	-0-	-0-	-0-		2753	3		-0-
12		2766	N	2766	-0-	-0-	-0-		2766	3		-0-
01		2764	N	2764	-0-	-0-	-0-		2764	3		-0-
02		2488	N	2488	-0-	-0-	-0-		2488	3		-0-
03		2624	N	2624	-0-	-0-	-0-		2624	3		-0-
04		2512	N	2512	-0-	-0-	-0-		2512	3		-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095								
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	588 N	396	-0-	-192	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095								
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2051	3	11	9	N	10					117
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	3	13	9	N	12					129
01	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2057	3	15	9	N	14					143
02	1904 N	1813	-0-	-91	-0-	1798	3	15	9	N	14					157
03	2108 N	1960	-0-	-148	-0-	1935	3	25	9	N	23					180
04	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1903	3	17	9	N	15					195
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005								
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	840 N	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					-0-
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033								
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014								
11	3924	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4080	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
01	4013	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3572	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	3927	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	3840	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097								
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
J5 RANCH 'E'		WELL #:		3	RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4346	- 4402
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4064	- 4085
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3		N	-0-		-0-
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3		N	-0-		-0-
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
BREITENBACH		WELL #:		1	RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4060	- 4120
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	138	3	11 9	N	10		24
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	150	3	18 9	N	16		40
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	150	3	31 9	N	28	60 1	8
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	131	3	33 9	N	30		38
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	148	3	53 9	N	48	70 1	16
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	147	3	23 9	N	21		37
BREITENBACH		WELL #:		5	RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4082	- 4150
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	196	3	12 9	N	11		20
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17 9	N	15		35
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39 9	N	35	65 1	5
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	190	3	44 9	N	40		45
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	210	3	55 9	N	50	60 1	35
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	210	3	33 9	N	30		65
CADD0 (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
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-		-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4184	- 4230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CADD0 (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
G & F OIL, INC.				292000							
SEILER-MC MEEN		WELL #:		4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH	4440	PERF. 4341 - 4344	
M	ALLOW CODE	GAS 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	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
CADD0 (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138							
HAILEY D		WELL #:		9	RRCID -> 290540	COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2932 - 2935	
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1849 3	92 9	N	84		208
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1814 3	107 9	N	97	175 1	130
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1336 3	89 9	N	81	133 1	78
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	987 3	107 9	N	97	169 1	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
CADD0 (3440)				14481 750	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
SMITH, E. B. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 203519	COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3346 - 3453	
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3		N	-0-		87
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		87
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		87
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	165 3	12 9	N	11		98
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385 3	3 9	N	3		101
CLARK UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206732	COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH	6111	PERF. 3376 - 3406	
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 3		N	-0-		31
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		31
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		31
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-		31
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3		N	-0-		31
MOOREFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH	6090	PERF. 3540 - 3580	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		128
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		128
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		128
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		128
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		128
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		128
DALE OPERATING COMPANY				197624							
BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 C	RRCID -> 187480	COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH	4320	PERF. 3248 - 3450	
11	1770 N	1354	-0-	-416	-0-	1354 2		Y	-0-		179
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-		179
01	1054 N	244	-0-	-810	-0-	244 2		Y	-0-		179
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-	44 1	135
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-		135
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		135

CADDONORTH (CONGL.)														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC														
WARD, J. M., ESTATE														
WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
WARD, J. M. ESTATE														
WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856														
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			30
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			30
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			30
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			30
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			30
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			30
ROGERS, R. M. "27"														
WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994														
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
ROGERS, R. M. "27"														
WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006														
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
WARD, J. M. ESTATE														
WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872														
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
CADDONORTH (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
STONE, R.W. MRS.														
WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039														
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

CADD0, 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	0	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
11		810 N	767	-0-	-43	-0-	767 3			N	-0-			-0-
12		868 N	807	-0-	-61	-0-	807 3			N	-0-			-0-
01		837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3			N	-0-			-0-
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3			N	-0-			-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3			N	-0-			-0-
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3			N	-0-			-0-

COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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				
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3			N	-0-			-0-
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3			N	-0-			-0-
02		252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3			N	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048				
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	128 3			N	-0-			-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3			N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3			N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
04		150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 3			N	-0-			-0-
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3			N	-0-			-0-
01		341 N	230	-0-	-111	-0-	230 3			N	-0-			-0-
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	270 3			N	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-			-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3			N	-0-			-0-
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	200 3			N	-0-			-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3			N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
COPELAND-MITCHELL "F"														
WELL #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141														
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 4234														
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 4186														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
12	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-			-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-			-0-
02	896 N	863	-0-	-33	-0-	863	3			N	-0-			-0-
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-			-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-			-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-			-0-
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-			-0-
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-			-0-

CADD0, 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	0	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
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	43 3	13 9	N	12				148
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	43 3	11 9	N	10				158
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	44 3	12 9	N	11				169
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	45 3	84 9	N	76	168	1		77
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	63 3	35 9	N	32				109
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65 3	8 9	N	7				116

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #:		2	RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4114	- 4121		
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-				-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-				-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-				-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219 3		N	-0-				-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-				-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-				-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4025	- 4140		
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	362 3	11 9	N	10				115
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	377 3	8 9	N	7				122
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	357 3	8 9	N	7				129
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	325 3	8 9	N	7				136
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	213 3	8 9	N	7				143
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	331 3	10 9	N	9				152

COPELAND-MITCHELL 'K'		WELL #:		1	RRCID -> 298090		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4089	- 4094		
11	750	N	97	-0-	-653	-0-	97 3		N	-0-				-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-				-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-				-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-				-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-				-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-				-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 T	RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH	4222	PERF. 4190	- 4208		
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-				-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-				-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-				-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52 3		Y	-0-				-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-				-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 3		Y	-0-				-0-

GILBERT, A. B.		WELL #:		1	RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4145	- 4167		
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-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) //CONT.// 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3			N	-0-				47
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3			N	-0-				47
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			N	-0-				47
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-				47
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-				47
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			N	-0-				47
CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ABX OIL & GAS, INC. 003646														
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
01	14B DENY	-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
CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
01	14B DENY	-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
CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732														
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3			Y	-0-				-0-
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	37 3			Y	-0-				-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-				-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			Y	-0-				-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			Y	-0-				-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			Y	-0-				-0-

CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
CALABRIA, ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 100587	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 2707	-	3715					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-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-
CALABRIA ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 105174	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3743	-	3761					
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					26
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					26
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					26
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					26
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					26
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615													
BEAN "A"				WELL #:	1 C	RRCID -> 100481	COMPL. DATE 03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3880	-	3934					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
CALABRIA ESTATE				WELL #:	3 C	RRCID -> 100649	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3749	-	3902					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					3
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					3
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					3
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					3
03	558 N	367	-0-	-191	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					3
04	480 N	360	-0-	-120	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925											
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862					
M	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
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
01	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3		Y	-0-			-0-
02	644 N	543	-0-	-101	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
03	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
04	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	3		Y	-0-			-0-

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891					
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-

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797					
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
01	496 N	244	-0-	-252	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-

CAL-TEX (CADD0)		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					
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3		N	-0-			-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3		N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	700 N	656	-0-	-44	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	3		N	-0-			-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376					
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	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					
11	3523	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3		N	-0-			122
12	3100 N	3529	-0-	429	429	3523	3	6 9	N	5			127
01	3952	3523	-0-	-429	-0-	3523	3		N	-0-			127
02	2772	2639	-0-	-133	-0-	2639	3		N	-0-			127
03	3104	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3		N	-0-			127
04	2998	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3		N	-0-			127

CALK (GARDNER) GOLDEN HORSE GROUP CORP. CALK, JAMES N.				14739 200 312762		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN			
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
CALLAHAN, NE (CONGL) PETEX				14816 200 659782		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALLAHAN			
DYER 2988				WELL #:	4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	3958	PERF.	3890	-	3896		
11	23801	11396	-0-	-12405	-0-	11338	2	58	9	N	53						179
12	17943	11945	-0-	-5998	-0-	11887	2	58	9	N	53	156	1				76
01	11143 R	11143	-0-	-0-	-0-	11059	2	84	9	N	76						152
02	11068	10854	-0-	-214	-0-	10807	2	47	9	N	43	152	1				43
03	13512	12646	-0-	-866	-0-	12571	2	75	9	N	68						111
04	11400	11081	-0-	-319	-0-	11027	2	54	9	N	49						160
CALLAHAN COUNTY REGULAR IRON BELL OPERATING, LLC FANOUS				14820 001 102201		ASSOCIATED				49B				CNTY: CALLAHAN			
				WELL #:	3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3846	-	3851		
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-			123	2		N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
D.J. & T. ENERGY ISBELL				196227													
				WELL #:	1	RRCID ->	181115	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3688	-	3700		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
HASKIT, KENDALL WYLIE ED				365175													
				WELL #:	K 2	RRCID ->	283448	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	268	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOKOMO ENERGY, INC. MCWHORTER				474070													
				WELL #:	10	RRCID ->	292440	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025																	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLOBAL XRC CORP 310348 GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740 LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788														
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1453	2	31	9	N	28			139
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1508	2	9	9	N	8			147
01	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	1365	2	9	9	N	8			155
02	1176 N	753	-0-	-423	-0-	753	2			N	-0-	155	1	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025														
KOKOMO ENERGY, INC. 474070 MCWHORTER WELL #: 4 RRCID -> 297673 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3400 - 3410														
11	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2025														
QUEST EMG, INC. 684615 HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			59
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-			59
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			59
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			59
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100														
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255														
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25														
TRISTAR OIL & GAS 871133														
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
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
US. FUELS, INC. 879264														
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
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
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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. 946964														
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899														
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362														
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A	COND	-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														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)										15165 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD										824340								
ST. JOHNS										WELL #: 2	RRCID -> 143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 - 3158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-			120				
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			120				
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			120				
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-			120				
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			120				
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			120				
CAMPBELL										WELL #: 1	RRCID -> 143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180 - 3188		
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-			27				
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			27				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			27				
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			27				
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			27				
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
CARMEN'S (CADD0)										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			
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			40				
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			40				
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			40				
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										02/28/2025								
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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442									
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		43
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		43
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		43
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		43
BAIRD		WELL #: 1	RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170				
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		37
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		37
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		37
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
*04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 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				
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	314 3		N	-0-		47
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3		N	-0-		47
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 3		N	-0-		47
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187 3		N	-0-		47
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-		47
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	47 1	-0-
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				
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		10
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		10
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		10
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	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				
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3		N	-0-		-0-
12	744 N	633	-0-	-111	-0-	633 3		N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
02	644 N	475	-0-	-169	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		48

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-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-
CASE RESOURCES, LLC				139140							
LYNCH				WELL #: 1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
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
FELLERS, R.				WELL #: 2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2906 -	2956	
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-		25
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		25
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		25
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-		25
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		25
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		25
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
WRIGHT, S. F.				WELL #: 1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 3030 -	3086	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
CARTERVILLE, N (CADD0 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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		18
PATTON EXPLORATION, INC.				643730							
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 -	3910	
11	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 2		N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTERVILLE, N (CADDO 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	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-
CATTIE (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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-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	
11	70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18		-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3		-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3		-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-		-0-	28	2		N	-0-			-0-
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 -	3012	
11	26 N	26	-0-	-0-		-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	13 N	5	-0-	-8		-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19		-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N	-0-			-0-
FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 -	2995	
11	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14		-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24		-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14		-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15		-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2		N	-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
FOMBY, O.B.												WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997			
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
01		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-				-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
WILLIAMS, H.C. "E"												WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044			
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-				-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-				-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
FOMBY, O.B. "E"												WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002			
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
01		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-				-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
OLIVE, W.J.												WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 2627			
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-				-0-
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-				-0-
02		140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2		N	-0-				-0-
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-				-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
WILLIAMS, H. C.												WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996			
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
01		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2		N	-0-				-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-

CHANEY (MARBLE FALLS) OLDER THAN DIRT LLC COMPTON, C. H., ET UX -S-				16910 750 100476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
WELL #:				1	RRCID -> 017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845			
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 CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) PLACE OIL AND GAS CO. PRITCHARD "A"					17231 375 667700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
WELL #:					1	RRCID -> 110175	COMPL. DATE 09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098 PERF.	2708 -	2720	
11	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRITCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL	DEPTH	2862	PERF.	2466	-	2476
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2	N	-0-						9
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-						9
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-						9
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-						9
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-						9
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	-0-	NO RPT					9

PRITCHARD				WELL #:	1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2676	-	2696
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	287975	COMPL.	DATE	02/23/1981	TOTAL	DEPTH	2830	PERF.	2720	-	2730
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-						-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-						-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-						-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-						-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-						-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT						-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

CHICK BEND (CONGL.)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
MITCHELL														
WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
MITCHELL														
WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144														
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
MODESITT -8-														
WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217														
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
CHRISTI B (MARBLE FALLS)														
R & D OPERATING, INC.														
LINDLEY														
WELL #: 685874 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022														
CHURCH (BIG SALINE)														
J-TEC OPERATING, LLC														
GRIMES UNIT														
WELL #: 427739 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A														
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
WISE PRODUCTION COMPANY														
GRIMES, DENNIS														
WELL #: 933825 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0														
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2	N	-0-			70
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	N	-0-			70
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	-0-			70
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-			70
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-			70
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	27	1	362	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
M	0	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	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		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	
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-	
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-	
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-	
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-	
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-	
CISCO, SOUTHWEST (CADD0)										18293 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
AT OIL & GAS, LLC										035619					
JONES, LILA PEARL										WELL #: 1	RRCID -> 285248	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3502	- 3514
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			52	
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			52	
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			52	
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			52	
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			52	
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	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
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			74	
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			74	
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3		N	-0-			74	
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			74	
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			74	
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			74	

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) HOFFMANN OIL COMPANY AMIS, T. J.													18293 500 391155	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
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 (-) UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3				N	-0-					28
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	-0-	1369	3				N	-0-					28
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3				N	-0-					28
02	1260 N	492	-0-	-768	-0-	-0-	492	3				N	-0-					28
03	1364 N	957	-0-	-407	-0-	-0-	957	3				N	-0-					28
04	1170 N	83	-0-	-1087	-0-	-0-	83	3				N	-0-					28
CLARALMA (MARBLE FALLS) PETEX FLOYD RAY VICK													18540 500 659782	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
WELL #: 2													RRCID -> 245548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4282	PERF. 4004 - 4030
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS													18545 150 292000	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1B													RRCID -> 141985	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH	4953	PERF. 3853 - 3858	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CLAUSELL (MF CONGL) ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. CLAUSELL-LONG-575													18693 600 036634	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD		
WELL #: 2 U													RRCID -> 046151	COMPL. DATE 05/12/1969	TOTAL DEPTH	4645	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CLAYTON (CONGL) MOAIC TEXAS LLC DAVES "A"													18756 500 589983	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
WELL #: 1													RRCID -> 107729	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4189 - 4254	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MESSER													WELL #: 1	RRCID -> 109821	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4282 - 4289
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)										18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER			
IKARD, ALAN SMITH										422893						
										WELL #: 3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4882 - 4955
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
L.C.S. PRODUCTION COMPANY										479574						
WILBURN, J.A. "A"										WELL #: 1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4016 - 4204	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OHLHAUSEN OIL COMPANY										619390						
BALLENGER, R. W.										WELL #: 1 L	RRCID -> 048085	COMPL. DATE 03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SWEETWATER PRODUCTION, INC.										833297						
WILBURN, J.A. "A"										WELL #: 2	RRCID -> 130269	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH	5133	PERF. 5043 - 5058	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
WILBURN, J.A. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 130271	COMPL. DATE 12/31/1980	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 5050	-	5060	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
WILBURN, J.A. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 130272	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 5018	-	5028	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
WILBURN, J.A.		WELL #:		1	RRCID -> 130274	COMPL. DATE 09/21/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 5044	-	5068	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
WILBURN "E"		WELL #:		1	RRCID -> 140690	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 5153	PERF. 5061	-	5096	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
WILBURN "E"		WELL #:		3	RRCID -> 140703	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 5175	PERF. 5073	-	5082	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILBURN "E"		WELL #:		2	RRCID -> 140705	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 5192	PERF. 5080	-	5113	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					65

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)		//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER				
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		//CONT.//		833297							
WILBURN "E"		WELL #:		4	RRCID -> 140707	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 5096	-	5104
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
WILBURN "E"		WELL #:		5	RRCID -> 140710	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5020	-	5040
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
WILBURN "E"		WELL #:		6	RRCID -> 140712	COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5020	-	5040
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	73 2	7 9 N	6			46
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82 2	6 9 N	5			51
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	112 2	37 9 N	34			85
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	106 2	13 9 N	12			97
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120 2	7 9 N	6			103
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120 2	6 9 N	5			108
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)		19087 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
BRAZOS OPERATING LLC		100639									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 141044	COMPL. DATE 01/21/1992	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4068	-	4086
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			10
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			10
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			10
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 2	N	-0-			10
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-			10
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2	N	-0-			10
COALSON (CONGLOMERATE 4750)		19134 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
COALSON, MAC A.		161490									
COALSON MAC		WELL #:		1	RRCID -> 066197	COMPL. DATE 02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4754	-	4762
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 084682	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4697 -	4702					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-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-
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 086604	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 -	4715					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	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					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
DAHAB ENERGY INC.				197200											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 157937	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3428 -	3432					
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON														19280 700 070442				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER			
														WELL #: 1				RRCID -> 138537				COMPL. DATE 02/13/1991				TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2701 - 2709			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 3					N		-0-							-0-					
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-			99 3					N		-0-							-0-					
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-			75 3					N		-0-							-0-					
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-			8 3					N		-0-							-0-					
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-					
ADDISON														WELL #: 3				RRCID -> 139661				COMPL. DATE 07/05/1991				TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2725 - 2747			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
02		14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	52			52 3					N		-0-							-0-					
03		105	53	-0-	-52	-0-	-0-			53 3					N		-0-							-0-					
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-					
MARTIN-MOSS														WELL #: 2				RRCID -> 144543				COMPL. DATE 03/05/1993				TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2437 - 2595			
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-			39 3					N		-0-							-0-					
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-			54 3					N		-0-							-0-					
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-			41 3					N		-0-							-0-					
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-			5 3					N		-0-							-0-					
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-					
DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN														217005 WELL #: 1				RRCID -> 143761				COMPL. DATE 12/28/1992				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-					
JERICO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE														432097 WELL #: 2A				RRCID -> 105179				COMPL. DATE 04/18/1983				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2619 - 2650			
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-			11 1	239	2	N		N		-0-							-0-					
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-			12 1	260	2	N		N		-0-							-0-					
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	280	2	N		N		-0-							-0-					
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	245	2	N		N		-0-							-0-					
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	278	2	N		N		-0-							-0-					
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-			12 1	257	2	N		N		-0-							-0-					
ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON														726791 WELL #: 4				RRCID -> 132111				COMPL. DATE 10/07/1989				TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-					

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 -	2637		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNER				WELL #:		6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 -	2804
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COG (MARBLE FALLS)				19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387										
EADS				WELL #:		1	RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2233 -	2262
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EADS				WELL #:		3	RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244 -	2280
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
C O G COMPANY				120723										
CATE, MITCHAM				WELL #:		1	RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246 -	2260
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
C O G COMPANY		//CONT.//		120723											
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262				
M	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	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-	
*04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-	
COLEMAN (PALO PINTO, LO)				19480 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K & W VANPELT COMPANY				448748											
STONE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3121 - 3176			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COLEMAN COUNTY REGULAR				19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
BIG TIO, INC.				070709											
WEST, L.S.				WELL #:	2	RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 1415 - 2860			
11	750 #	381	-0-	-369	-0-	377	2	4	9	N	4			111	
12	775 #	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-			111	
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			111	
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			111	
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			111	
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			111	
KOKO SKADI, LLC				100704											
KING, RAYE				WELL #:	4	RRCID -> 292073		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 3542		PERF. 3124 - 3139			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			43	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			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	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023															
BULLARD, ROBERT L.				106505											
BULLARD				WELL #:	1	RRCID -> 119332		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 2635		PERF. 2288 - 2380			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.//	140622										
WELLS, J. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	141037	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 2160 - 2228			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						38
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						38
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						38
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						38
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						38
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						38
BOGGUS, J.L.			WELL #:	1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2410 - 2418			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						79
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						79
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						79
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						79
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						79
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						79
CXL ENERGY LLC			WELL #:	4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF. 1214 - 1222			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.			WELL #:	2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
J.W.S.			WELL #:	14	RRCID ->	104748	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	1618	PERF. 1341 - 1347			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-
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-
OIL, GAS, ETC. LLC			WELL #:	1	RRCID ->	145353	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3196 - 3207			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
MCCARROLL		WELL #:			RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2262	-	2322
M	0	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							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					539
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					539
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					539
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					539
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					539
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					539
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023											
REACH OIL				695802							
HISE		WELL #:		1	RRCID -> 239421	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276	-	2301
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2					23
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			23	7	-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2					-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						-0-
HISE		WELL #:		3	RRCID -> 275282	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298	-	2322
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2					21
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			21	7	-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2					-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						-0-
HISE		WELL #:		2	RRCID -> 275727	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284	-	2324
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2					22
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			22	7	-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2					-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						-0-
RINGO RIG LLC				712386							
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		1B	RRCID -> 117890	COMPL. DATE 06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2024											
SMITH-MCKNIGHT		WELL #:		10J	RRCID -> 117891	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF. 1380	-	1386
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2024											
RUTHSON ENERGY, INC.				738144							
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID -> 145354	COMPL. DATE 04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 3198	-	3202
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR				//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED				49B	CNTY: COLEMAN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC					748098											
MCCLURE, J.E.				WELL #:	5	RRCID -> 113908	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2270	-	2306				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	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				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144						N	NO RPT			-0-	
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-	
MCCLURE, J. E.				WELL #:	2	RRCID -> 151305	COMPL. DATE 07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A						
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	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				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT			-0-	
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-	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750												
HORN, CLIFF				WELL #:	1 A	RRCID -> 181623	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3086	-	3098				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-	

COLEMAN COUNTY REGULAR SUBSURFACE PRODUCTION, INC. GULLEY, MAYNARD															//CONT.// 19511 001 828317 ASSOCIATED 49B										CNTY: COLEMAN																
WELL #: 1															RRCID -> 138743					COMPL. DATE 08/03/1984					TOTAL DEPTH 3335		PERF. 3283 - 3293														
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	** DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					24																							
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																							
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) ARNOT OIL COMPANY, LLC RAY															19511 456 033012 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: COLEMAN																
WELL #: 1															RRCID -> 265313					COMPL. DATE 06/10/2012					TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2083 - 2087														
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-																							
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-																							
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-																							
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-																							
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-																							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																							
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L FERGUSON															100160																										
WELL #: 11															RRCID -> 093743					COMPL. DATE 05/25/1981					TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1053 - 1063														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
04	14B	DENY	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				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																							
KOKO SKADI, LLC BURKETT, JIM															100704																										
WELL #: 1															RRCID -> 040953					COMPL. DATE 05/12/1952					TOTAL DEPTH 3337		PERF. N/A														
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																							
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																							
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																							
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																							
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	2				Y	-0-					-0-																							
12	DLQ	G-10	107	-0-	107	174	107	2				Y	-0-					-0-																							
01	218	R	44	-0-	-174	-0-	44	2				Y	-0-					-0-																							
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	42	2		2	9	Y	2					2																							
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	31	2		2	9	Y	2					4																							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4																							

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704													
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 7	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	174	107	2			Y	-0-		-0-
01	218 R	44	-0-	-174	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1		1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1		2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252													
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238													
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	433 7	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	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	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	88	-0-	88	100	87	2	1	9	Y	1		1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT		1
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218													
11	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-		-0-
01	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	Y	2		2
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2		4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224													
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3		3
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	N	3		6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704													
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-		12	2	1	9	N	1	1
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-		87	2	2	9	N	2	3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353													
11	DLQ G-10	67	-0-	67	67		67	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	174		107	2		Y	-0-		-0-
01	218 R	44	-0-	-174	-0-		44	2		Y	-0-		-0-
02	0 #	44	-0-	44	-0-		42	2	2	9	Y	2	2
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		31	2	2	9	Y	2	4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310													
11	DLQ G-10	67	-0-	67	67		67	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	174		107	2		Y	-0-		-0-
01	218 R	44	-0-	-174	-0-		44	2		Y	-0-		-0-
02	0 #	43	-0-	43	-0-		42	2	1	9	Y	1	1
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		31	2	1	9	Y	1	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289													
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21		171
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		171
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		171
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		171
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023													

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137													
M	ALLOW	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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294													
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CREEK ENERGY, INC. 188579													
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DELRAY OIL, INC. 213275													
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015													
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880													
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A													
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-	23
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	23
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-	23
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	23
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT	23
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT	23

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
KEMP, WALTER //CONT.// 455324														
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
KING ENERGY RESOURCES 465526														
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLATCHEY, JOHN P 540185														
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
REACH OIL 695802																
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
04	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																
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-			6
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-			6
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				Y	-0-			6
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-			6
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			6
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290																
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7
RICE DRILLING COMPANY 706685																
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425																
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24																
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																
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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																
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1				N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834														
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
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
TERRY, E. G. 843907														
TERRY, E. G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	1	-0-	-539	-0-	1 1				-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2				-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2				-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2				-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ALFORD, GRADY S.		012455								
ALFORD, M C		WELL #:	1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
FAGAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLINS, ROLAND		168714								
SIMPSON "A"		WELL #:	2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMPSON		WELL #:	1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 207

COMANCHE COUNTY REGULAR				//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC					221580														
TURNER				WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL	DEPTH	2822	PERF.	2580	-	2775			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/09/2024															
REBEIRO				WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2900	-	2930			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65	
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	
PLUGGED AND ABANDONED				11/05/2024															
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			
11	90 #	70	-0-	-20	-0-		70	3			N	-0-						-0-	
12	93 #	69	-0-	-24	-0-		69	3			N	-0-						-0-	
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-						-0-	
02	56 #	52	-0-	-4	-0-		52	3			N	-0-						-0-	
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-						-0-	
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT						-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL	DEPTH	3538	PERF.	3412	-	3432			
11	0 W	48	-0-	48	10686		48	3			N	-0-						-0-	
12	1891	47	-0-	-1844	8842		47	3			N	-0-						-0-	
01	1891	44	-0-	-1847	6995		44	3			N	-0-						-0-	
02	1708	36	-0-	-1672	5323		36	3			N	-0-						-0-	
03	1891	45	-0-	-1846	3477		45	3			N	-0-						-0-	
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	3417						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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	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			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44	
PLUGGED AND ABANDONED				07/31/2009															

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
SHIPPS		WELL #:		1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2701 - 2726	
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	EOM BALANCE
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-
12	372 #	302	-0-	-70	-0-	302 2		N	-0-	-0-
01	372 #	320	-0-	-52	-0-	320 2		N	-0-	-0-
02	336 #	320	-0-	-16	-0-	320 2		N	-0-	-0-
03	403 #	325	-0-	-78	-0-	325 2		N	-0-	-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390	-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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
3 S PRODUCTION, INC.				953796						
CLARK, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3092 - 3120	
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9	N	5	56
12	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	56
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-	56
02	537 R	537	-0-	-0-	-0-	531 3	6 9	N	5	61
03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	620 3	1 9	N	1	62
04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	639 3	1 9	N	1	63
CONQUEST (CONGL.)				20185 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART 866		WELL #:		4	RRCID -> 103057	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4430 - 4440	
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COOK RANCH				20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
DH OPERATING, INC.				216737						
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:		38	RRCID -> 209074	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 146 - 1459	
11	0 A	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2024 - WELL PLUGGED 11/07/24

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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	120
STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
		WELL #: 2	RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	45
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	45
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	45
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	45
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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	
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134 3	N	-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 3	N	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3	N	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-
LONG, C. B. "73"		WELL #: 5	RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-

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

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2025												
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660				
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516				
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3		N	-0-		-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-		-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988				
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-		-0-
REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880				
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-

COSTELLO, NW. (4000) J-TEC PRODUCTION, LLC YEATS										//CONT.// //CONT.//		29910 600 427406 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
												WELL #:		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3857 - 3868		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			233 3			N	-0-					-0-		
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			215 3			N	-0-					-0-		
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			180 3			N	-0-					-0-		
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			162 3			N	-0-					-0-		
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			184 3			N	-0-					-0-		
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			191 3			N	-0-					-0-		

CUMMING-REAGAN "11"										WELL #:		1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3805 - 3813		
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

COTHAN (CADD0) INTERSTATE EXPLORATIONS LLC HARGRAVE										20922 150 425206		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
										WELL #:		1		RRCID -> 208559		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3029 - 3034		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30		

CRARUTH (STRAWN) LODI OPERATING COMPANY LLC HILL-TERRY-1E										21550 500 505336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER						
										WELL #:				RRCID -> 232840		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5638 - 5654		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021																						

RODESSA OPERATING COMPANY HILL-JONES 2										723592				RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386		PERF. 5640 - 5850		
										WELL #:												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406						
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1	RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 4054	-	4060
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
11	98 R	98	-0-	-0-	98	3		-0-
12	124 #	96	-0-	-28	96	3		-0-
01	124 #	72	-0-	-52	72	3		-0-
02	112 #	83	-0-	-29	83	3		-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	99	3		-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		NO RPT	-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442						
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1	RRCID -> 098512	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH 3524	PERF. 3069	-	3077
11	14 #	6	-0-	-8	6	2		45
12	14 #	4	-0-	-10	4	2		45
01	14 #	4	-0-	-10	4	2		45
02	14 #	4	-0-	-10	4	2		45
03	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-		NO RPT	45
04	6 #	3	-0-	-3	3	2		45
SCOTT "A"		WELL #: 2	RRCID -> 128457	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH 3654	PERF. 3112	-	3146
11	13 #	6	-0-	-7	6	2		74
12	13 #	3	-0-	-10	3	2		74
01	13 #	6	-0-	-7	6	2		74
02	14 #	4	-0-	-10	4	2		74
03	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-		NO RPT	74
04	6 #	3	-0-	-3	3	2		74

CRAWFORD (MARBLE FALLS)										//CONT.//		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										//CONT.//		102442													
JONES HEIRS										WELL #:		1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH		3610		PERF. 3058 -		3082	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
11	12	#	2	-0-	-10	-0-			2 2			N	-0-					89							
12	12	#	4	-0-	-8	-0-			4 2			N	-0-					89							
01	12	#	4	-0-	-8	-0-			4 2			N	-0-					89							
02	12	#	6	-0-	-6	-0-			6 2			N	-0-					89							
03	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-						N	NO RPT					89							
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					89							
ENSERCH										WELL #:		3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH		3620		PERF. 3130 -		3160	
11	30	#	4	-0-	-26	-0-			4 2			N	-0-					35							
12	15	#	6	-0-	-9	-0-			6 2			N	-0-					35							
01	15	#	6	-0-	-9	-0-			6 2			N	-0-					35							
02	28	#	6	-0-	-22	-0-			6 2			N	-0-					35							
03	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT					35							
04	6	R	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-					35							
RED GAP OIL & GAS LLC										697026															
R & B LOVE										WELL #:		1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 3086 -		3102	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-							
MOTES										WELL #:		2		RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH		3280		PERF. 3018 -		3038	
11	14B2	EXT	104	-0-	104	414			104 3			N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	101	-0-	101	515			101 3			N	-0-					-0-							
01	615	R	100	-0-	-515	-0-			100 3			N	-0-					-0-							
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-			78 3			N	-0-					-0-							
03	93	#	77	-0-	-16	-0-			77 3			N	-0-					-0-							
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-							
LOVE-VEALE										WELL #:		1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH		3641		PERF. 3024 -		3060	
11	14B2	EXT	101	-0-	101	406			101 3			N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	103	-0-	103	509			103 3			N	-0-					-0-							
01	610	R	101	-0-	-509	-0-			101 3			N	-0-					-0-							
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-			86 3			N	-0-					-0-							
03	93	#	89	-0-	-4	-0-			89 3			N	-0-					-0-							
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					-0-							
MOTES										WELL #:		1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH		3419		PERF. 3086 -		3118	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-							

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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
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			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)					21750 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
POTEAU OIL CO.					671904													
CRISWELL					WELL #:	1	RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH	4957	PERF. 3085	-	3166			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CROSS PLAINS, N. (CADD0, 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			
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-						-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-						-0-	
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-						-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-						-0-	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-						-0-	
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-						-0-	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750													
MEADOR					WELL #:	1	RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2749	-	2754			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-	

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-			-0-		
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-			-0-		
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-			-0-		
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-			-0-		
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-		
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-		
STOKES										WELL #:	2	RRCID -> 282513	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 3983 - 3989	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-		
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-		
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-		
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-			-0-		
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-		
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-		
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.										735231						
A B UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 147835	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 4006 - 4036	
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-	41 7		-0-		
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-		
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-			-0-		
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-		
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-			-0-		
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-		
SAFARI RESOURCES, LLC										743194						
BROWN, R. A.										WELL #:	2	RRCID -> 143606	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4008 - 4014	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-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-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 245324		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449		
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
LINK "O"		WELL #: 1		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	332	3	15 9	N	14 53
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0- 53
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0- 53
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3 9	N	3 56
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0- 56
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0- 56

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832		
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1475	3		Y	-0-
12	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486	3		Y	-0-
01	1581 N	1246	-0-	-335	-0-	1246	3		Y	-0-
02	1372 N	1259	-0-	-113	-0-	1259	3		Y	-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		Y	-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		Y	-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622		
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3		Y	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3		Y	-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3		Y	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-		-0-
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3			N	-0-		-0-
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3			N	-0-		-0-
02		392 N	374	-0-	-18	-0-	374 3			N	-0-		-0-
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3			N	-0-		-0-
04		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3			N	-0-		-0-
LINK NW-52													
		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3924 - 3928	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-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			
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 3			N	-0-		-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-		-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-		-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40 3			N	-0-		-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-		-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31 3			N	-0-		-0-
LINK NE-56													
		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH		4346 PERF. 3923 - 3928			
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 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	11	N	10	-0-	-1	-0-	10 3			N	-0-		-0-
HOHHERTZ, A. D.													
		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4161 PERF. 3703 - 3728	
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-		55
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	712 3			N	-0-		55
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679 3			N	-0-		55
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615 3			N	-0-		55
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683 3			N	-0-		55
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-		55
LINK NE-53													
		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3791 - 3810			
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254 3			N	-0-		-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-		-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-		-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-		-0-
LINK NW-52													
		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH		4280 PERF. 3920 - 3923			
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 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	11	N	10	-0-	-1	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	3			N	-0-			-0-
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	3			N	-0-			-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-		852	3			N	-0-			-0-
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	3			N	-0-			-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	3			N	-0-			-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	3			N	-0-			-0-

LINK "T"			WELL #: 2			RRCID -> 261962			COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842				
11		1110 N	921	-0-	-189	-0-		921	3			N	-0-			-0-
12		1147 N	1071	-0-	-76	-0-		1071	3			N	-0-			-0-
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		1192	3			N	-0-			-0-
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-		983	3			N	-0-			-0-
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	3			N	-0-			-0-
04		1110 N	1051	-0-	-59	-0-		1051	3			N	-0-			-0-

LINK RANCH 'U'			WELL #: 2			RRCID -> 261970			COMPL. DATE 01/04/2012			TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852				
11		1050 N	984	-0-	-66	-0-		984	3			N	-0-			-0-
12		1054 N	969	-0-	-85	-0-		969	3			N	-0-			-0-
01		1054 N	1050	-0-	-4	-0-		1050	3			N	-0-			-0-
02		924 N	865	-0-	-59	-0-		865	3			N	-0-			-0-
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	3			N	-0-			-0-
04		1020 N	960	-0-	-60	-0-		960	3			N	-0-			-0-

A. D. HOHERTZ			WELL #: 53			RRCID -> 278560			COMPL. DATE 05/08/2014			TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648				
11		390 N	290	-0-	-100	-0-		290	3			N	-0-			62
12		372 N	328	-0-	-44	-0-		325	3	3	9	N	3			65
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3			N	-0-			65
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-		383	3	23	9	N	21			86
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-		459	3	1	9	N	1			87
04		480 N	435	-0-	-45	-0-		424	3	11	9	N	10			97

J-TEC OPERATING, LLC			427739													
IONI CREEK 60			WELL #: 6U			RRCID -> 153742			COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60			WELL #: 8			RRCID -> 154015			COMPL. DATE 04/15/1995			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808				
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850						
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978						
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802						
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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-

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	0	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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-
MOUNTAIN TOP			WELL #:		7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3818 -	3822		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.			WELL #:		526262	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583 -	3621		
LINK "68"			WELL #:		1	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583 -	3621		
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-			-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-			-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-			-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
LINK "SW55"			WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634 -	3678		
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
LINK "54"			WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 -	3748		
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			96
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			96
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			96
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			96
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			96
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			96
MORALES, NANCY COODY TR. 3			WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 -	3784		
11	2820	X	1248	-0-	-1572	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
01	2821	X	1377	-0-	-1444	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
03	2914	N	964	-0-	-1950	-0-	964	2			N	-0-			-0-
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
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

HART RANCH 36			WELL #:		1	RRCID -> 179297		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 3941 - 3949	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					N	-0-	-0-
12	216	X	-0-	-0-	-216						N	-0-	-0-
01	0	X	-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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.			WELL #:		830589 2602	RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH		4210 PERF. 3874 - 3906	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	T. A.	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	
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	13
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	13
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	13
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-	13
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-	13
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	13

HART RANCH			WELL #:		2603	RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		4172 PERF. 3900 - 3966	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CURTIS MITCHELL (CONGL)			WELL #:		22349 500 453142 2	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.													
KAHLBAU, MITCHELL						RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4010 - 4028	
11	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2		N	-0-	133
12	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2		N	-0-	133
01	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2		N	-0-	133
02	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-	133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-	133
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-	133

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
J. R. HALSELL				WELL #:	7	RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 4440 - 4464		
11	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1209 N	1087	-0-	-122 B	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-			-0-
D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782										
NAIL "23"				WELL #:	1	RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4612 - 4620		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
TOM-TOM OPERATING, LLC				861690										
NAIL RANCH 106				WELL #:	1	RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4971 - 5011		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D P B CONGLOMERATE		22677 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204		PERF. 5166 - 5189	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
11	1170 N	795	-0-	-375	-0-	795	2			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			-0-
02	756 N	639	-0-	-117	-0-	639	2			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				NO RPT	-0-
PETEX		659782								
SCOTT		WELL #: 2	RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3722 - 3726	
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
STERLING OIL AND GAS		818896								
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1	RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3743 - 3748	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	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-			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										631388											
MCMURREY, M. H. "C"										WELL #:		20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325	
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2				N	-0-					-0-			
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2				N	-0-					-0-			
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-			
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-			
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-			
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-					-0-			
MCMURREY, M.H. -C										WELL #:		7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457	
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					30			
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					30			
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					30			
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2				N	-0-					30			
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2				N	-0-					30			
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	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	
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					15			
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					15			
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					15			
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2				N	-0-					15			
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2				N	-0-					15			
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2				N	-0-					15			
MCMURREY, M.H.C										WELL #:		16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015	
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-			
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-			
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-			
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2				N	-0-					-0-			
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-					-0-			
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2				N	-0-					-0-			
MCMURREY, M. H. D										WELL #:		87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013	
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2				N	-0-					-0-			
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-					-0-			
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-			
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2				N	-0-					-0-			
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-			
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-			271 2			N	-0-						13						
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-			265 2			N	-0-						13						
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-			306 2			N	-0-						13						
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	-0-			251 2			N	-0-						13						
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-			324 2			N	-0-						13						
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-			278 2			N	-0-						13						
MCMURREY, M.H. D										WELL #:		38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4086 - 4100					
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			46 2			N	-0-						23						
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-						23						
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-						23						
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-			54 2			N	-0-						23						
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-			44 2			N	-0-						23						
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-			40 2			N	-0-						23						
MCMURREY UNIT 65D										WELL #:		65D		RRCID -> 282670		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 3986		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
02	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-						
DAN-CHOATE (STRAWN)										22922 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
4W OPERATING, LLC										953506															
DENNEY										WELL #:		2		RRCID -> 241929		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 1956 - 1959					
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-			466 2			N	-0-						-0-						
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-			547 2			N	-0-						-0-						
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	-0-			413 2			N	-0-						-0-						
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-			467 2			N	-0-						-0-						
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-			517 2			N	-0-						-0-						
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-			475 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					
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-			101 3			N	-0-						9						
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-			103 3			N	-0-						9						
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-			108 3			N	-0-						9						
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-			102 3			N	-0-						9						
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-			114 3			N	-0-						9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-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					
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	-0-			129 2			N	-0-						-0-						
12	310 N	100	-0-	-210	-0-	-0-			100 2			N	-0-						-0-						
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-			116 2			N	-0-						-0-						
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-			112 2			N	-0-						-0-						
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-						-0-						
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DAVIS (RANGER)			23370 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
MOGUL RESOURCES, LLC			573657					
TRANSIERRA-KLIENER		WELL #:	2	RRCID -> 073217	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.)			23587 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.			735231					
ROBERTSON-ALLAR		WELL #:	1	RRCID -> 105360	COMPL. DATE 05/05/1983	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3952 - 3958
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	N	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	N	-0-	-0-

DE LEON (MARBLE FALLS BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. LESTER, LETTIE C.		23678 333 105675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010										
DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE		23680 500 512180	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WELL #:			RRCID -> 091303		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1569 - 1572	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010										
LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095004		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1568 - 1574	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010										
LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095005		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1292 - 1297	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010										
LINDLEY, EDDIE		WELL #:	RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1565 - 1577	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010										
DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500 695232	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1	RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838	
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			101
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			101
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			101
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			101
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			101
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					101

DEANN (CONGLOMERATE)														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FAMBRO-BROYLES //CONT.// 695232														
WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			80
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			80
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			80
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			80
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
DEATON (CONGLOMERATE)														
GIANT NRG CO., LP 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
FULGHAM, BERNICE B. 302592														
WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEEP CREEK (CADD0)														
KING ENERGY RESOURCES 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
JOHNSON 47 465526														
WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
02	14B DENY	-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
DEER RIDGE (CONGLOMERATE)														
SKY RESOURCES, INC. 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
CORBETT 786408														
WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028														
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-			74
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-			74
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			74
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			74
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			74
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-			74

DELANO (STRAWN)				24060 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
DELANO, O.H.				WELL #: 11	RRCID -> 090913	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 1578	-	1590					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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					
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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-
REACH OIL				695802											
KEELER-CAPROCK				WELL #: 1	RRCID -> 125731	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2825	-	2880					
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SHADY OIL CO.				768360											
CARMICHAEL				WELL #: 1	RRCID -> 087544	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2836	-	2840					
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2				N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2				N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
FAGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 278116	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896					
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2				N	-0-			-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2				N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				N	-0-			-0-
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2				N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)															24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS															238196													
PRATT, PRESTON															WELL #:		1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
11		27 N	27	-0-		-0-	-0-				27 3			N	-0-					-0-								
12		90 N	90	-0-		-0-	-0-				90 3			N	-0-					-0-								
01		33 N	33	-0-		-0-	-0-				33 3			N	-0-					-0-								
02		17 N	17	-0-		-0-	-0-				17 3			N	-0-					-0-								
03		62 N	15	-0-		-47	-0-				15 3			N	-0-					-0-								
04		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
LYONS, DAVID F. JR.															517211													
HOKETT															WELL #:		2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 - 0	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04		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	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
SAFARI RESOURCES, LLC															743194													
LYONS															WELL #:		1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010			
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01		0 A	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____																			01/28/2025 -		WELL PLUGGED 01/28/25							
SKY RESOURCES, INC.															786408													
MCDONALD, J. M.															WELL #:		1 B		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 - 4022			
11		210 N	142	-0-		-68	-0-				142 3			Y	-0-					-0-								
12		232 N	232	-0-		-0-	-0-				232 3			Y	-0-					-0-								
01		159 N	159	-0-		-0-	-0-				159 3			Y	-0-					-0-								
02		180 N	180	-0-		-0-	-0-				180 3			Y	-0-					-0-								
03		217 N	210	-0-		-7	-0-				210 3			Y	-0-					-0-								
04		150 N	138	-0-		-12	-0-				138 3			Y	-0-					-0-								
DELONG (ZONE A)															24152 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.															740251													
MC DONALD, J. T.															WELL #:		5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4018		PERF. 4018 - 4021	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-								

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		
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	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	359	3	15	9	N	14			212	
12	992 N	336	-0-	-656	-0-	315	3	21	9	N	19			231	
01	961 N	559	-0-	-402	-0-	509	3	50	9	N	45	173	1	103	
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1563	3	219	9	N	199	177	1	125	
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1491	3	166	9	N	151	177	1	99	
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1060	3	149	9	N	135			234	
DELRAY (MARBLE FALLS)				24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN				
REACH OIL RAY				695802											
				WELL #:		1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744		PERF. N/A	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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-	
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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DENNIS, WEST (STRAWN)				24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION ADDISON				070442											
				WELL #:		4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077		PERF. 977 - 983	
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-	
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-			-0-	
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-	
ADDISON-TARPON				WELL #:		1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2525 - 2600	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-			-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-	
MARTIN-MOSS				WELL #:		1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 2436 - 2449	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
WOODRUFF														
WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
JONES														
WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
SCHUTTS														
WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814														
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
CARDWELL, BILLY														
WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
HAINER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190														
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD														
WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928														
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156 2		N	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 2		N	-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	EOM BALANCE
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	4
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	4
01	1116 N	974	-0-	-142	-0-	974	2		N	4
02	1008 N	822	-0-	-186	-0-	822	2		N	4
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-	782	2		N	4
04	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2		N	4
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750		
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228	2		N	-0-
03	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2		N	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT										24389 001 331530	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
WELL #: 1901										RRCID -> 017636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2865 - 2898
M	0	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
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1601	RRCID -> 042956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1301	RRCID -> 043479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-				-0-
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1101	RRCID -> 046484	COMPL. DATE 04/16/1968	TOTAL DEPTH	2889	PERF. N/A	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-				-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1501	RRCID -> 047362	COMPL. DATE 11/25/1969	TOTAL DEPTH	2864	PERF. N/A	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-				-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1401	RRCID -> 047381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2811 - 2824
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-				-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
ECHOLS										WELL #: 1	RRCID -> 050676	COMPL. DATE 09/03/1969	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2692 - 2715	
11	14B2	EXT	78	-0-	78	451	78	3			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	82	-0-	82	533	82	3			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	85	-0-	85	618	85	3			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	70	-0-	70	688	70	3			N	-0-				-0-
*03		759	71	-0-	-688	-0-	71	3			N	-0-				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT														
//CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
//CONT.// 331530 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060														
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063														
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			23
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			23
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			23
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			23
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			23
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			23
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841														
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862														
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300														
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT				//CONT.//	24389 001 587110	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
				WELL #:	B101	RRCID ->	017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2682 -	2720				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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			
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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			
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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			
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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			
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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				
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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				
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-				-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-				-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3	N	-0-				-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-				-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	3	N	-0-				-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-				-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-				-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3	N	-0-				-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-				-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	N	-0-				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-				-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8201 RRCID -> 042879 COMPL. DATE 01/23/1967 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A													
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3	N	-0-				-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 043554 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A													
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-				-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A501 RRCID -> 043555 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH 2743 PERF. N/A													
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-				-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-				-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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 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
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A														
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A														
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
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	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A														
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
													BALANCE
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3		N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3		N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3		N	-0-		-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-		106	3		N	-0-		-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-		133	3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A													
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3		N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-		-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-		111	3		N	-0-		-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-		139	3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A													
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3		N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		N	-0-		-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-		112	3		N	-0-		-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-		140	3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A													
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	3		N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3		N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-		-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-		97	3		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-		122	3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891													
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	3		N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3		N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-		-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-		97	3		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-		122	3		N	-0-		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740													
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3		N	-0-		-0-
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	56 N	39	-0-	-17	-0-		39	3		N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3		N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768													
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-		-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3		N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-		52	3		N	-0-		-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3		N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D504 RRCID -> 118417 COMPL. DATE 01/12/1971 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750													
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-		-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-		60	3		N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	3		N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890													
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-		-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-		60	3		N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	3		N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D104 RRCID -> 118420 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909													
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3		N	-0-		-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-		78	3		N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 2955													
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3		N	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-		-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-		61	3		N	-0-		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	3		N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 2740													
11	14B2 EXT	47	-0-	47	306		47	3		N	-0-		-0-
12	352	46	-0-	-306	-0-		46	3		N	-0-		-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-		-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-		35	3		N	-0-		-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	73	-0-	73	401	73 3		N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	75	-0-	75	476	75 3		N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	78	-0-	78	554	78 3		N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	62	-0-	62	616	62 3		N	-0-				-0-	
*03	694	78	-0-	-616	-0-	78 3		N	-0-				-0-	
04	0 # 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														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D501 RRCID -> 119865 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2848 - 2904														
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-				-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-				-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-				-0-	
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		N	-0-				-0-	
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-				-0-	
04	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D301 RRCID -> 119866 COMPL. DATE 01/04/1986 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2920 - 2924														
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-				-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-				-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3		N	-0-				-0-	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-				-0-	
04	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B301 RRCID -> 119867 COMPL. DATE 10/13/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2687 - 2715														
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-				-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-				-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-				-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-				-0-	
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-				-0-	
04	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9201 RRCID -> 119868 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 2738														
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-				-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-				-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-				-0-	
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60 3		N	-0-				-0-	
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-				-0-	
04	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716														
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-				-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				-0-	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-				-0-	
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3		N	-0-				-0-	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-				-0-	
04	90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-					-0-	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-					-0-	
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-					-0-	
02		56 N	48	-0-	-8	-0-			48 3			N	-0-					-0-	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-			60 3			N	-0-					-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		A502	RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 -		2785				
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-					-0-	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-					-0-	
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-					-0-	
02		56 N	48	-0-	-8	-0-			48 3			N	-0-					-0-	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-			60 3			N	-0-					-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		5501	RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 -		2714				
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 3			N	-0-					-0-	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-					-0-	
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 3			N	-0-					-0-	
02		56 N	52	-0-	-4	-0-			52 3			N	-0-					-0-	
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-					-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		C301	RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 -		2854				
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 3			N	-0-					-0-	
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 3			N	-0-					-0-	
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-					-0-	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 3			N	-0-					-0-	
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 3			N	-0-					-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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				
11		150 #	145	-0-	-5	-0-			145 2			Y	-0-					-0-	
12		155 #	148	-0-	-7	-0-			148 2			Y	-0-					-0-	
01		155 #	149	-0-	-6	-0-			149 2			Y	-0-					-0-	
02		140 #	133	-0-	-7	-0-			133 2			Y	-0-					-0-	
03		155 #	148	-0-	-7	-0-			148 2			Y	-0-					-0-	
04		150 #	142	-0-	-8	-0-			142 2			Y	-0-					-0-	
CLARK				WELL #:		1	RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 -		2889				
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 2			Y	-0-					-0-	
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-			63 2			Y	-0-					-0-	
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-			64 2			Y	-0-					-0-	
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-			57 2			Y	-0-					-0-	
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-			63 2			Y	-0-					-0-	
04		61 R	61	-0-	-0-	-0-			61 2			Y	-0-					-0-	

DESDEMONA (BRESSLER SAND) LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE				//CONT.//	24389 400 511345	ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND				
				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL	DEPTH	2965	PERF.	2846	-	2861
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
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-			5
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-			5
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			5
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	3			N	-0-			5
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			N	-0-			5
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3			N	-0-			5
DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER) 9K INVESTMENTS LLC HALLMARK -A-					24390 250 988752	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH				
				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3278	-	3312
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3	33	9	N	30			166
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3	31	9	N	28			194
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	33	9	N	30			224
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3	28	9	N	25			249
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	N	10			259
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT			259
HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3880	PERF.	3236	-	3246
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	4	5	8
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	4	5	4
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	4	5	-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL	DEPTH	3878	PERF.	3280	-	3332
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) DMV PIPELINE LLC UPSHAW					24390 750 221580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH				
				WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL	DEPTH	3410	PERF.	2820	-	2880
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/13/2024												
PAIR				WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2886	-	2934
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/19/2024												

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580													
DMV OBBCO RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977							
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
				PLUGGED AND ABANDONED_____		10/25/2024											
DMV-PARKER		WELL #:		2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
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
				PLUGGED AND ABANDONED_____		11/13/2024											
ARMSTRONG		WELL #:		1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889							
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____		10/16/2024		- WELL PLUGGED 10/16/24									
HIGGINSBOTTOM		WELL #:		1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					109
				PLUGGED AND ABANDONED_____		10/25/2024											
PORTER		WELL #:		1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
				PLUGGED AND ABANDONED_____		11/05/2024											
WILKS UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
				PLUGGED AND ABANDONED_____		10/29/2024											

DESEMONA, 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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2024																		

SPELL		WELL #:		1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 2834 -		2896				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024																		

BAYS-DECKER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH		3462 PERF. 2988 -		3054				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024																		

ROGERS HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2860 -		2926				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2024																		

KIMMELL		WELL #:		1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH		3406 PERF. 2944 -		3054				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024																		

CLAYTON		WELL #:		1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 3040 -		3070				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2024																		

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580						
DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24										
BROWN				WELL #:	3	RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24										
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
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	22
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	22
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	22
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	22
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	22
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
T.P. FEE/DIAZ/				WELL #:	6	RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	23	1	514	3	N -0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	29	1	567	3	N -0-
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	29	1	560	3	N -0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	18	1	341	3	N -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	34	1	557	3	N -0-
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	37	1	491	3	N -0-
T.P. FEE (DIAZ)				WELL #:	7	RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	12	1	280	3	N -0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	14	1	272	3	N -0-
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	15	1	286	3	N -0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	13	1	251	3	N -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	15	1	246	3	N -0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	3	N -0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0											AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
DEAN		WELL #:		E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870													
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:				RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-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					
11	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-			70
12	1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-			70
01	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-			70
02	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-			70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1198	3	1	9	N	1			71
04	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3			N	-0-			71

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC						101481													
WOODY, G. C.				WELL #:		2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5878 - 5886					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-			23	2			N	-0-					-0-	
12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-			23	2			N	-0-					-0-	
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-			26	2			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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
BOYD, J. T.				WELL #:		1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5271 - 5382					
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-			585	2			N	-0-					-0-	
12	585 N	585	-0-	-0- B	-0-			585	2			N	-0-					-0-	
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-			579	2			N	-0-					-0-	
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-			554	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-			156	2			N	-0-					-0-	
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-			156	2			N	-0-					-0-	
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-			145	2			N	-0-					-0-	
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-			146	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
CASE RESOURCES, LLC				WELL #:		139140													
LYNCH, W. L.				1				RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5168 - 5536					
11	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-			2459	3			N	-0-					26	
12	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-			2365	3			N	-0-					26	
01	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-			2241	3			N	-0-					26	
02	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-			1618	3			N	-0-					26	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-			1198	3			N	-0-					26	
*04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-			988	3			N	-0-					26	
HUTCHESON				WELL #:		10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 5862 - 5877					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
RKW OPERATING LLC				WELL #:		714311													
SMITH				1				RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	5 N	NO RPT	-0-	-5 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-	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-	
12	6	N	NO RPT	-0-	-6 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-	
WILHITE		WELL #: 1		C RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT	-0-	
04	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		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N		NO RPT	-0-	
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 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-	
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222										
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307		
11	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-			N		-0-	-0-	
DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
CLARK, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 5173 - 5179		
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N		-0-	31	
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N		-0-	31	
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N		-0-	31	
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N		-0-	31	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	31	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	31	
RKW OPERATING LLC		714311										
RAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535		PERF. N/A		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-		-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						
11	90 N	90		-0-		-0-		-0-	90	2			N		-0-						23
12	90 N	90		-0-		-0-		-0-	90	2			N		-0-						23
01	85 N	85		-0-		-0-		-0-	85	2			N		-0-						23
02	83 N	83		-0-		-0-		-0-	83	2			N		-0-						23
03	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						23
04	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						23
DICEY, S. (CONGL B)										24623 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC										714311											
SAVAGE										WELL #:	1 U	RRCID -> 098506	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 5186 - 5190						
11	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
12	9 N	NO RPT		-0-		-9		-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-
WILEY "A"										WELL #:	4B	RRCID -> 112827	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5020 - 5029						
11	0 N	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
12	6 N	NO RPT		-0-		-6		-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-
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						
11	60 N	50		-0-		-10		-0-	50	2			N		-0-						-0-
12	62 N	49		-0-		-13		-0-	49	2			N		-0-						-0-
01	62 N	57		-0-		-5		-0-	57	2			N		-0-						-0-
02	56 N	50		-0-		-6		-0-	50	2			N		-0-						-0-
03	62 N	60		-0-		-2		-0-	60	2			N		-0-						-0-
04	60 N	54		-0-		-6		-0-	54	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			38
04	P&A	COND	NO RPT	-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			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			17
04	P&A	COND	NO RPT	-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 #:		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH		2865		PERF. 2663 - 2675			
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
TABER "A"		WELL #:		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH		3075		PERF. 2838 - 2847			
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			194
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			194
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			194
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-			194
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			194
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			194
DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
DILLER & DILLER		220400													
DILLER "49A"		WELL #:		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH		4242		PERF. 2354 - 2368			
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
04	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 #:		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH		4835		PERF. 2608 - 2748			
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
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-

DILLON (DUFFER)														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC														
MURDOCK, NORMA														
WELL #:					24803 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					355586						CNTY: EASTLAND			
RRCID -> 113416						COMPL. DATE 09/20/1984					TOTAL DEPTH 4159			
											PERF. 3857 - 3864			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
DOME (DUFFER)														
R & D OPERATING, INC.														
HARRISS, V. -A-														
WELL #:					25240 500	ASSOCIATED					EXEMPT			
					685874						CNTY: BROWN			
RRCID -> 150225						COMPL. DATE 01/16/1978					TOTAL DEPTH 2005			
											PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2025														
SUB SURFACE OPERATIONS														
HARRISS, V. (B)														
WELL #:					828296	RRCID -> 084821					COMPL. DATE 02/23/1978			
											TOTAL DEPTH 2000			
											PERF. 1662 - 1681			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DOMINEY (CADD0)														
PROCO OPERATING CO., INC.														
DOMINEY														
WELL #:					25242 200	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					679595						CNTY: COMANCHE			
RRCID -> 111938						COMPL. DATE 06/04/1984					TOTAL DEPTH 3246			
											PERF. 2580 - 2596			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						N	NO RPT	15
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
SANTA FE-ATCHISON														
WELL #:					5A	RRCID -> 120106					COMPL. DATE 07/04/1985			
											TOTAL DEPTH 3248			
											PERF. 2612 - 2646			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						N	NO RPT	20
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
HICKS-SANTA FE														
WELL #:					1	RRCID -> 127754					COMPL. DATE 11/13/1993			
											TOTAL DEPTH 3293			
											PERF. 2612 - 2630			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DORA, NORTH (ODOM)			25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS			617042														
BOYD -B-			WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
BOYD B			WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
DOROTHY J. (GRAY SAND)			25477 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
PENDRAGON OIL CO.			651162														
ISENHOWER, JOHN D.			WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2883 - 2908						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190
DOSS (4900)			25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930														
DOSS FOUNDATION GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4938 - 4943						
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					32
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					32
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					32
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					32
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	5	1	630	2	N	-0-					32
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	137	1	497	2	N	-0-					32
MCKEON GAS UNIT			WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THREATT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924						
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2	N	-0-					54
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					54
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					54
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					54
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	2	N	-0-					54
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	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 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
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-			6
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			6
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			6
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			6
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-			6
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	34	1	123	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
J-TEC OPERATING, LLC					427739									
STUART					WELL #:	5401C	RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1602 - 1666	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STUART 54					WELL #:	5C	RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706		PERF. 1442 - 1499	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-			-0-
03	209 R	107	-0-	-102	-0-	107	3			N	-0-			-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-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	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			-0-	
03	209	107	-0-	-102	-0-	107	3			-0-	
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DOUGLASS (STRAWN)				25868 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
AMRWR, LLC				102699							
JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 103200	COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002 - 3012	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PETEX				659782														
LAWSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	137639	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL	DEPTH	2833	PERF.	2715	-	2774		
11	570 #	484	-0-	-86	-0-	-0-	484	2				N	-0-					-0-
12	589 #	484	-0-	-105	-0-	-0-	484	2				N	-0-					-0-
01	558 #	449	-0-	-109	-0-	-0-	449	2				N	-0-					-0-
02	504 #	439	-0-	-65	-0-	-0-	439	2				N	-0-					-0-
03	558 #	462	-0-	-96	-0-	-0-	462	2				N	-0-					-0-
04	480 #	98	-0-	-382	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TROYAT				876173														
UNDERWOOD, TROYAT				WELL #:	1	RRCID ->	139203	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL	DEPTH	2989	PERF.	2680	-	2683		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATSON OIL & GAS, INC.				901174														
PERRY, JACK				WELL #:	2	RRCID ->	087985	COMPL. DATE	05/09/1980	TOTAL	DEPTH	2930	PERF.	2648	-	2667		
11	240 #	15	-0-	-225	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-					-0-

UNDERWOOD, TED				WELL #:	1	RRCID ->	133522	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL	DEPTH	2860	PERF.	2593	-	2814		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, W. C.				WELL #:	2	RRCID ->	137878	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL	DEPTH	2877	PERF.	2812	-	2826		
11	DLQ G-10	315	-0-	315	-0-	-0-	1581	315	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581					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	ALLOW 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
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748													
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-		-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
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													
11	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-		-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT		-0-
SCOTT R. J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528													
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-		-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT		-0-
RUTLEDGE, KENNY 739150													
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504													
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	69	2	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	1	1	77	2	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	2	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	1	1	72	2	N	-0-		-0-
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A													
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -134													
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-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				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		1	1	65	2	N	-0-					-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		1	1	60	2	N	-0-					-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		1	1	57	2	N	-0-					-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-					-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EVB (CADD0)					27032 250	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: NOLAN				
GOODROCK NATURAL RESOURCES, LLC					315260													
COCHRAN				WELL #:	2	RRCID -> 295799				COMPL. DATE 12/09/2022				TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6444 - 6450				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
EVB (L. CADD0 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				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EVB (PALO PINTO) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT				27032 750 159500 WELL #: 5057		ASSOCIATED RRCID -> 270763		ONE WELL COMPL. DATE 10/24/2013			CNTY: NOLAN TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E 115 (MISS. CONS.) KROH OPERATING LLC MATTHEWS TRUST "13"				27054 500 478245 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 260485		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/1998			CNTY: SHACKELFORD TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND, NORTH (CONGL.) AT OIL & GAS, LLC BROWN, J.A.				27351 500 035619 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 291436		49B COMPL. DATE 02/07/1921			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615					
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN				27358 001 022922 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 118514		49B COMPL. DATE 01/07/1983			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745					
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					60
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					60
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					60
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					60
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					60

AGNEW				WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989			TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950					
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.				042398 WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992			TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530					
11	14B2 EXT	77	-0-	77	285	77	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	80	-0-	80	365	80	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	66	-0-	66	431	66	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	64	-0-	64	495	64	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	58	-0-	58	553	58	2			N	-0-					-0-
04	553 R	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY										//CONT.// 042398									
KINNEBREW, L. L.										WELL #:		2A	RRCID ->	141982	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1492 - 1502
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT		69	-0-	69	284	69 2	2			N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		70	-0-	70	354	70 2	2			N	-0-					-0-		
01	14B DENY		59	-0-	59	413	59 2	2			N	-0-					-0-		
02	14B DENY		61	-0-	61	474	61 2	2			N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		57	-0-	57	531	57 2	2			N	-0-					-0-		
04	531 R		-0-	-0-	-531	-0-					N	-0-					-0-		

RINGLING LAKE (BEARD)					WELL #:	2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3210 - 3230						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-		

ABBOTT-REYNOLDS					WELL #:	1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3852 - 3860						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-		
04	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						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BEARD -4-					WELL #:	4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3481 - 3518						
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND	
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C.															
ELLIE															
WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
HENDERSON															
WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
HAILEY D															
WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAILEY D															
WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
HARRELL, J.C. "X"															
WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A															
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	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	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRELL, J.C. "X"															
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	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	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED				49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563										
BOUQUET, T.				WELL #:	1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF. 2562 - 2572			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, E.R. FUNK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	138543	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3791 - 3799			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELMA WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	138544	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3317 - 3930			
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			48
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			48
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			48
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-			48
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			48
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			48
RICHTER, C. W.				WELL #:	1	RRCID ->	141246	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 2641 - 3117			
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			2
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			2
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			2
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			2
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			2
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
MULLOY, J.J.				WELL #:	8	RRCID ->	141402	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1507 - 1559			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN - FUNK, E. R.				WELL #:	1	RRCID ->	146063	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	3936	PERF. 3341 - 3381			
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	N	19			50
12	338 R	338	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3	18	9	N	16			66
01	372 #	340	-0-	-32	-0-	-0-	321	3	19	9	N	17			83
02	336 #	269	-0-	-67	-0-	-0-	250	3	19	9	N	17			100
03	372 #	262	-0-	-110	-0-	-0-	262	3			N	-0-			100
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT			100
SNEED				WELL #:	1	RRCID ->	163566	COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	3207	PERF. 3056 - 3074			
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
KING, FAY				WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
STATE				WELL #: 3A		RRCID -> 282497		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 3195 - 3205		
11	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE				WELL #: 4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3178 - 3189		
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE				WELL #: 5A		RRCID -> 282552		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276		
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE				WELL #: 6A		RRCID -> 282553		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167		
11	180 #	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	168 #	108	-0-	-60	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
SNEED				WELL #: R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 3348 - 3360		
11	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-			-0-
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	168 #	111	-0-	-57	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 088563												
RICE				WELL #: 1		RRCID -> 295484		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3303 - 3305				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-				-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-				-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	-0-		11 3			N	-0-				-0-
02	12 #	5	-0-	-7	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-
03	12 #	6	-0-	-6	-0-	-0-		6 3			N	-0-				-0-
04	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CDJ OIL CO.				140598												
HOOPER-MITCHELL				WELL #: 1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3289 - 3299				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COOPER				WELL #: 1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724												
BREWER, F. "A"				WELL #: A002		RRCID -> 229307		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3495 - 3514				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3		RRCID -> 128862		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3267 - 3398				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMPSON, DAVE				WELL #: 2		RRCID -> 128877		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3240 - 3374				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
SNOW-HARRELL		WELL #: 11		RRCID -> 129518		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760					
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, DAVE		WELL #: 4		RRCID -> 131131		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024													
SQUIRES		WELL #: 1		RRCID -> 133170		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636					
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 134347		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644					
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	155 #	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
ERVIN		WELL #: 2		RRCID -> 137867		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
GREENHAW, MORRIS R.		331530											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 21		RRCID -> 239029		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443					
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530												
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 29H		RRCID -> 265305		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 3290 - 3300				
M	0	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
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-			-0-
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-			-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21 3			N	-0-			-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-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				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733												
ELDER		WELL #: 1		RRCID -> 118471		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 3294 - 3430				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070												
FIELDS C		WELL #: 4		RRCID -> 294678		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 2856 - 2898				
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			27
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	52 3	11 9		N	10			37
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	62 #	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			37
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.												511345											
MC DONNELL										WELL #:		3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534	- 3773				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
11	12 #		11	-0-	-1	-0-		11 3			N	-0-			-0-								
12	12 #		11	-0-	-1	-0-		11 3			N	-0-			-0-								
01	12 #		10	-0-	-2	-0-		10 3			N	-0-			-0-								
02	12 #		10	-0-	-2	-0-		10 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-								
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.												559355											
KATHERYNE FEE										WELL #:		3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641	- 3645				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
MITCHELL, RODNEY												571775											
CROWELL, EDNA										WELL #:		1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF.	1524	- 1534				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-								
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-								
HUCKABY										WELL #:		3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474	- 2486				
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
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				
11	90 #		83	-0-	-7	-0-		83 3			N	-0-			-0-								
12	93 #		81	-0-	-12	-0-		81 3			N	-0-			-0-								
01	93 #		74	-0-	-19	-0-		74 3			N	-0-			-0-								
02	84 #		61	-0-	-23	-0-		61 3			N	-0-			-0-								
03	93 #		76	-0-	-17	-0-		76 3			N	-0-			-0-								
04	90 #	NO RPT	-0-	-0-	-90	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC					713291										
HITTSO -C-			WELL #:		4 C		RRCID -> 263009		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3163 - 3207		
11	1800	197	-0-	-1603	13222	197	3				N	-0-			-0-
12	1860	200	-0-	-1660	11562	200	3				N	-0-			-0-
01	1860	172	-0-	-1688	9874	172	3				N	-0-			-0-
02	1680	182	-0-	-1498	8376	182	3				N	-0-			-0-
03	1860	195	-0-	-1665	6711	195	3				N	-0-			-0-
04	1800	188	-0-	-1612	5099	188	3				N	-0-			-0-
HITTSO -C-			WELL #:		1		RRCID -> 263227		COMPL. DATE 09/01/1930		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3730 - 3735		
11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3				N	-0-			-0-
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3				N	-0-			-0-
01	620 #	515	-0-	-105	-0-	515	3				N	-0-			-0-
02	560 #	548	-0-	-12	-0-	548	3				N	-0-			-0-
03	620 #	585	-0-	-35	-0-	585	3				N	-0-			-0-
04	600 #	562	-0-	-38	-0-	562	3				N	-0-			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES					767544										
WAYNICK			WELL #:		1		RRCID -> 129046		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3349 - 3362		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				//CONT.// 767544											
WHITTINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3347 - 3380			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
SHULTS, ROBERT L.				779235											
SHULTS, CECIL G.				WELL #: 1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
SO OPERATING COMPANY				800281											
CARR, J. C.				WELL #: 1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3607 - 3617			
11	150 #		-0-		-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	155 #		-0-		-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	155 #		-0-		-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	8 #		-0-		-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	0 #		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
04	0 #		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
CARR, J. C.				WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3913 - 3930			
11	90 #		-0-		-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	93 #		-0-		-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
01	93 #		-0-		-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	4 #		-0-		-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	0 #		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
04	0 #		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
STOVALL, HOWARD				824340											
SPENCER				WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3150 - 3170			
11	30 #	13		-0-	-17	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-	-0-
12	31 #	14		-0-	-17	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-	-0-
01	31 #	13		-0-	-18	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-	-0-
02	14 #	11		-0-	-3	-0-	-0-	11 3			N	-0-		-0-	-0-
03	14 R	14		-0-	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-	-0-
04	15 R	15		-0-	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-	-0-
SPENCER				WELL #: 1A		RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 3154 - 3166			
11	30 #	13		-0-	-17	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-	-0-
12	31 #	14		-0-	-17	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-	-0-
01	31 #	13		-0-	-18	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-	-0-
02	14 #	11		-0-	-3	-0-	-0-	11 3			N	-0-		-0-	-0-
03	14 R	14		-0-	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-	-0-
04	15 R	15		-0-	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340											
EUDY		WELL #:		1	RRCID -> 162713		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF. 3057 - 3062				
M	0	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		240 #	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-			49
12		248 #	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-			49
01		186 #	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-			49
02		112 #	16	-0-	-96	-0-	16	3			N	-0-			49
03		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			49
04		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-			49
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912											
TAFF		WELL #:		5	RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2381 - 2385					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011															
MITCHAM		WELL #:		2 C	RRCID -> 063415		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3638 - 3642				
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
ALVEY		WELL #:		1 T	RRCID -> 071750		COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF. N/A					
11	1200	N	794	-0-	-406	-0-	794	2			Y	-0-			-0-
12	1271	N	530	-0-	-741	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-			-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890										COMPL. DATE 05/30/1979			
										TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727			
M	0	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
11		480 N	229 -0-	-251	-0-	216	2	13	9	N	12		70
12		504 N	504 -0-	-0-	-0-	484	2	20	9	N	18		88
01		520 N	520 -0-	-0-	-0-	512	2	8	9	N	7		95
02		679 N	679 -0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10		105
03		636 N	636 -0-	-0-	-0-	580	2	56	9	N	51		156
04		649 N	649 -0-	-0-	-0-	597	2	52	9	N	47		203
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461										COMPL. DATE 11/28/1981			
										TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620			
11		43 N	43 -0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
12		51 N	51 -0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
01		50 N	50 -0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
02		46 N	46 -0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
03		62 N	52 -0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		-0-
04		60 N	34 -0-	-26	-0-	34	2			N	-0-		-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365										COMPL. DATE 07/18/1957			
										TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628			
11		8 N	8 -0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
12		7 N	7 -0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
01		10 N	8 -0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
02		8 N	4 -0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
03		7 N	2 -0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
04		8 N	2 -0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366										COMPL. DATE 03/09/1957			
										TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626			
11		9 N	5 -0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
12		9 N	6 -0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
01		9 N	5 -0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
02		6 N	6 -0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
03		6 N	1 -0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
04		5 N	2 -0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491										COMPL. DATE 08/22/1957			
										TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625			
11		14 N	12 -0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
12		14 N	14 -0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
01		31 N	14 -0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
02		12 N	12 -0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
03		14 N	3 -0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
04		14 N	2 -0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992										COMPL. DATE 07/20/1979			
										TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603			
11		229 N	229 -0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		25
12		201 N	201 -0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-		25
01		155 N	109 -0-	-46	-0-	109	2			N	-0-		25
02		140 N	95 -0-	-45	-0-	95	2			N	-0-		25
03		155 N	76 -0-	-79	-0-	76	2			N	-0-		25
04		120 N	72 -0-	-48	-0-	72	2			N	-0-		25
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449										COMPL. DATE 12/01/1982			
										TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002			
11		13 N	5 -0-	-8	-0-	5	2			N	-0-		2
12		13 N	2 -0-	-11	-0-	2	2			N	-0-		2
01		3 N	2 -0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		2
02		5 N	5 -0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		2
03		5 N	5 -0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		2
04		4 N	4 -0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922									
HANSEN, LILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 105976		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH		3980 PERF. 3668 - 3678	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
WILLIAMSON, J.		WELL #: 3		RRCID -> 107911		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3016 - 3030	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		36
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		36
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		36
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		36
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		36
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		36
CRAWFORD, A.D. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 116732		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH		3810 PERF. 3452 - 3566	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
GALLEGOS, MARCUS		WELL #: 1		RRCID -> 129226		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3726 - 3746	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		90
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		90
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		90
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		90
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		90
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		90
GALLEGOS, MARCUS		WELL #: 2		RRCID -> 135508		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 3644 - 3654	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922									
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622									
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2	N	16
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	N	16
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	16
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	16
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	16
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	16
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532									
ROBERTS WELL #: 1									
11	1110 N	896	-0-	-214	-0-	896	2	N	164
12	1147 N	919	-0-	-228	-0-	919	2	N	164
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	164
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	164
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	164
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	164
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508									
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	578	2	13 9 N	77
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	629	2	14 9 N	90
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14 9 N	103
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11 9 N	113
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	551	2	10 9 N	122
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	122
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652									
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	196
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	2	N	196
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	196
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	196
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	196
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	196
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151									
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	954	2	3 9 N	56
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	2	N	56
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6 9 N	61
02	896 N	464	-0-	-432	-0-	460	2	4 9 N	65
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	65

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012														
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555														
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
11	1050 N	349	-0-	-701	-0-	349	2			N	-0-			78
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-			78
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1			79
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1			80
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
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														
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428														
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061														
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			33
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			33
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-			33
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2			N	-0-			33
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			33
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			33
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7										RRCID -> 096381	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH 645	PERF. 570	-	620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6										RRCID -> 096382	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 626	PERF. 362	-	374
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIBLEY WELL #: 1										RRCID -> 103529	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3050	-	3060
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				99
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				99
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				99
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				99
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				99
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				99

SIBLEY WELL #: 5A										RRCID -> 122072	COMPL. DATE 07/31/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 775	-	798
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-				-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9										RRCID -> 122529	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH 376	PERF. 355	-	376
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8										RRCID -> 122530	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 379	PERF. 355	-	379
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10										RRCID -> 127012	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH 377	PERF. 377	-	377
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	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									
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	-0-
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776									
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	-0-
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979									
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	-0-
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046									
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	-0-
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884									
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	-0-
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820									
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	-0-
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847									
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		961 PERF. 853 - 856		
M	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
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT		-0-
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH		740 PERF. 733 - 740		
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT		-0-
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3004 - 3010		
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3244 - 3250		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		100
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-		100
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		100
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		100
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH		3670 PERF. 2635 - 2642		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 164937		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH		3570 PERF. 2565 - 2898		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166250		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2555 - 2563		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-		-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
M	ALLOW 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-	-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-	-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	113
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	113
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	113
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	113
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	113
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	113
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442 CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A														
M	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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
C S J, INC. 121073														
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724													
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
M	0	ALLOW 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488													
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																			
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88	

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755																			
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3				N	-0-					-0-	
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3				N	-0-					-0-	
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3				N	-0-					-0-	
02	168	N	38	-0-	-130	-0-	38	3				N	-0-					-0-	
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3				N	-0-					-0-	
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-	

FOX, A. L. 281293 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																			
FOX A.L. WELL #: 1																			
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GREENHAW, MORRIS R. 331530 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610																			
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13																			
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-					-0-	
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-					-0-	
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-	
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-	
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-					-0-	
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730																			
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-	
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-	
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-					-0-	
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3				N	-0-					-0-	
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-					-0-	
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410																			
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-	
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					-0-	
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3				N	-0-					-0-	
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3				N	-0-					-0-	
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-					-0-	
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
HOFFMANN OIL COMPANY 391155									
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206									
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986									
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966									
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	N	-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2	N	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306									
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	86
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	86
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	86
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	86
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	86
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	86
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733									
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KING, JOHN D. 464680									
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
KING, JOHN D. //CONT.// 464680									
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070									
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				36
LOWRANCE INC. 511345									
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895									
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262									
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912									
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			-0-
01	217 N	94	-0-	-123	-0-	94 2			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355									
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2025									
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267									
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109 3	10 9	N	97
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96 3	3 9	N	100
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	69 3	4 9	N	104
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	N	106
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121 3	4 9	N	110
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	110

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HOGG										//CONT.// 27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
										//CONT.// 559355							
										WELL #: 2	RRCID -> 245657	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 1732	-	1766	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-		
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-		
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-		
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-		
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-		
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-		
SPARKS "B"										WELL #: 1	RRCID -> 245666	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 1700	-	1730	
11	14B2 EXT	203	-0-	203	631	-0-	203	3			N	-0-			-0-		
12	809	178	-0-	-631	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-		
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-		
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-		
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-		
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-		
SPARKS "C"										WELL #: 1	RRCID -> 255858	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 3554	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										05/24/2025							
ULMER JR. HOGG										WELL #: 2	RRCID -> 284896	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 1893	PERF. 1788	-	1791	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-		
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-		
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-		
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-		
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-		
MINGUS OIL & GAS ROBINSON										569683	WELL #: 2	RRCID -> 105066	COMPL. DATE 03/30/1983	TOTAL DEPTH 3760	PERF. 3461	-	3471
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MOGUL RESOURCES, LLC JONES										573657	WELL #: 1	RRCID -> 078242	COMPL. DATE 07/24/1977	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 3156	-	3160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657														
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
MURDOCH, K. E. 593995 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832														
RATCLIFF, JIM WELL #: 1														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NT MINERALS, LLC 615872 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589														
SMITH, T. A. WELL #: 1														
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			24
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			24
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			24
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			24
PENDRAGON OIL CO. 651162 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322														
MCCLESKY WELL #: 4														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162														
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			2
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			2
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			2
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			2
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268														
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			12
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			12
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			12
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			12
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
PETEX GROVES, W H 659782 WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920														
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-			-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-			-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-			-0-
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482														
11	480 N	85	-0-	-395	-0-	82	2	3	9	N	3			54
12	403 N	141	-0-	-262	-0-	129	2	12	9	N	11			65
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	549	2	94	9	N	85	82	1	68
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	566	2	18	9	N	16			84
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11	9	N	10			94
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	457	2			N	-0-	78	1	16
REO OPERATING LLC 701876 WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RONNING GAS AND OIL LLC 727054 WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761														
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
RONNING GAS AND OIL LLC //CONT.// 727054																
BECK, RAYMOND WELL #: 3											RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CHILDERS											WELL #: 2A				RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573														
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	362	2	14	9	N	13			388
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	367	2	48	9	N	44	178	1	254
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	420	2	65	9	N	59			313
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	345	2	54	9	N	49			362
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	N	3			365
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	342	2	54	9	N	49	169	1	245
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912														
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446													
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867													
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864													
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN													
KOKO SKADI, LLC 100704													
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622													
11	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	174	107	2			Y	-0-		-0-
01	218 R	44	-0-	-174	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1		1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1		2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
ARBEN OIL, INC. 028802													
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)			//CONT.//		27437 510	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.			//CONT.//		028802										
DEVANNEY			WELL #:		2	RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2467 - 2478			
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ECHO, NW. (JENNINGS)					27437 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.					448857										
KNOX -A-			WELL #:		1A	RRCID -> 092445		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2295 - 2560			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ECHOLS (LAKE)					27444 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.					240200										
ECHOLS, C. M.			WELL #:		3	RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3972 - 3990			
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-			-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, C. M.			WELL #:		5	RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872			
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			-0-
ECHOLS (MARBLE FALLS)					27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.					102442										
WEST, C. K. -C-			WELL #:		1	RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082		PERF. 3882 - 3900			
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
WEST, C. K. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3884 - 3904			
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.														
ECHOLS, C.M.														
WELL #: 2 RRCID -> 017647 COMPL. DATE 04/24/1952 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
ECHOLS -C- WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025														
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858														
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005														
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-			-0-
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	3			N	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
*04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964														
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
BILL ECHOLS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880														
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
04	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-			-0-
BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938														
11	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	1018	3	15	9	N	14			24
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1533	3	21	9	N	19			43
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	3	29	9	N	26	55	1	14
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1161	3	24	9	N	22			36
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1358	3	42	9	N	38	46	1	28
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	3	17	9	N	15			43

ED AND PATSY (MORRIS SD.) KING OIL & RESOURCES CO GRAVES "21-A"				27467 500 463722	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN								
WELL #: 14				RRCID -> 136940	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666	-	2670									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EDGAR DAVIS (MORRIS) GRAYROCK ENERGY II, LLC GUY RANCH				27577 600 101718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD								
WELL #: 1				RRCID -> 218149	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435	-	3447									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUY RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 221322	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434	-	3442								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUY RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 224902	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432	-	3437								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUY RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 225248	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3412	-	3419								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUY RANCH				WELL #: 13	RRCID -> 226476	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3382	-	3389								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-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 #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3410 - 3420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

ELLEN D (CONGL) BRAKA OPERATING, L.L.C. BLACK "2060"														
		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		088563												
WELL #:		1		RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	35	-0-	-25	-0-		35 2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		18 2			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
ELMDALE, S. (CADD0) TRISTAR OIL & GAS ESTES, N. A.														
		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
		871133												
WELL #:		1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
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
ELY'S CHOICE PROCO OPERATING CO., INC. FLOYD, JAMES W.														
		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		679595												
WELL #:		1A		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701		PERF. 1400 - 1414				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMILY (ELLENBURGER) PONY EXPRESS CORPORATE TRUST SEALY SMITH "B"														
		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		101037												
WELL #:		2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
EMORY (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP MONTE WATSON CONE														
		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
		033523												
WELL #:		5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

EMORY (BIG SALINE)			//CONT.//		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC					614284											
RITCHIE -A-			WELL #:		2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH		4272 PERF. N/A			
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222											
MONTY WATSON CONE			WELL #:		19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH		3971 PERF. 3598 -		3612	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-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-
MONTY WATSON CONE			WELL #:		A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH		3927 PERF. 3549 -		3560	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-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-
TRI STATE LEASING CORP.			WELL #:		1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH		3927 PERF. 3630 -		3642	
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
MONTE WATSON CONE			WELL #:		110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH		4080 PERF. N/A			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-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-
TRI STATE LEASING CORP.			WELL #:		3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH		4015 PERF. N/A			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-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-

EMORY (BIG SALINE)				//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC				//CONT.//	743222								
MONTY WATSON CONE				WELL #:	A 29	RRCID ->	066668	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3557 - 3609
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:	115	RRCID ->	082558	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2483 - 2495
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

MONTE WATSON CONE				WELL #:	310	RRCID ->	091235	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2472 - 2495
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:	215	RRCID ->	091690	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	2480 - 2488
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

MONTE WATSON CONE				WELL #:	108	RRCID ->	135856	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3724 - 3736
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO										
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925																
WATSON, H. D.		WELL #:		1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	535 S	535	-0-	-0-	B	-0-				535 3			N	-0-						124
12	561 S	561	-0-	-0-	B	-0-				561 3			N	-0-						124
01	539 S	539	-0-	-0-	B	-0-				539 3			N	-0-						124
02	460 S	460	-0-	-0-	B	-0-				460 3			N	-0-						124
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	550 S	550	-0-	-0-	B	-0-				550 3			N	-0-						124
04	551 S	551	-0-	-0-	B	-0-				551 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								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703																
BELDING		WELL #:		1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4034 - 4045								
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	-0-				1611 3	1 9	N	1							33
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-				1698 3		N	-0-							33
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-				1591 3	2 9	N	2							35
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-				1589 3	3 9	N	3							38
03	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	-0-				1637 3	1 9	N	1							39
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-				1588 3	2 9	N	2							41
PITCOCK, INC.				665870																
GREEN, F.		WELL #:		10		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 4144 - 4149								
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-				110 2		N	-0-							10
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-				64 2		N	-0-							10
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-				90 2		N	-0-							10
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-				91 2		N	-0-							10
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-				87 2		N	-0-							10
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-				85 2	11 9	N	10							20
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222																
CONE "9"		WELL #:		901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
CONE "9"		WELL #:		902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3734 - 3803								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222							
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 1		RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BIRDWELL, EMORY		WELL #: 2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ENLOW (CADD0)		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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ERATH COUNTY REGULAR CROSSBOW RESOURCES, LLC BLACKWELL, A. H.				//CONT.// //CONT.//	29231 001 190494	ASSOCIATED				49B				CNTY: ERATH				
				WELL #:	2	RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3799 - 3844					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30 #	28	-0-	-2	-0-			28	3			N	-0-					-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-			21	3			N	-0-					-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-			22	3			N	-0-					-0-
02	28 #	16	-0-	-12	-0-			16	3			N	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-			18	3			N	-0-					-0-
04	30 #	15	-0-	-15	-0-			15	3			N	-0-					-0-

GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT					331530 WELL #: E 12	RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH		3835	PERF. 3682 - 3720					
11	60 #	52	-0-	-8	-0-			52	3			N	-0-					-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-			51	3			N	-0-					-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-			47	3			N	-0-					-0-
02	56 #	39	-0-	-17	-0-			39	3			N	-0-					-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-			49	3			N	-0-					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT					WELL #: E 11	RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH		3786	PERF. 3666 - 3686					
11	60 #	52	-0-	-8	-0-			52	3			N	-0-					-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-			51	3			N	-0-					-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-			47	3			N	-0-					-0-
02	56 #	39	-0-	-17	-0-			39	3			N	-0-					-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-			49	3			N	-0-					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT					WELL #: E 18	RRCID -> 227485		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH		3677	PERF. 3546 - 3566					
11	60 #	44	-0-	-16	-0-			44	3			N	-0-					-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-			43	3			N	-0-					-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-			39	3			N	-0-					-0-
02	56 #	33	-0-	-23	-0-			33	3			N	-0-					-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-			41	3			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT					WELL #: E 10	RRCID -> 228022		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH		3815	PERF. 3668 - 3697					
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-			65	3			N	-0-					-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-			64	3			N	-0-					-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-			58	3			N	-0-					-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-			49	3			N	-0-					-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-			61	3			N	-0-					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. CHISOM, W. A.					559355 WELL #: 1	RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH		3248	PERF. 3064 - 3184					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	336	-0-	336	336			336	3			N	-0-					-0-
*04	1062 R	726	-0-	-336	-0-			711	3	15	9	N	14					14

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)													CNTY: ERATH	
GREAT SOUTHERN														
TERRELL, VANCE														
WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GREENHAW, MORRIS R.														
CLAYTON, W. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 3009 - 3021														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233						N	-0-		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114233						N	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC														
CUMMING CALABRIA														
WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A														
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3				N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-0-	-2	29	3				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30						N	-0-		-0-
MCCLURE, JAMES														
WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629														
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3				N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
MCDANIEL RANCH UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
ERNEST REICH													CNTY: EASTLAND	
CHAMBERS, R. H. LLC														
BACON, J. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106														
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2				N	-0-		-0-
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2				N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2				N	-0-		-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2				N	-0-		-0-
04	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2				N	-0-		-0-

ERNEST REICH				//CONT.//	29235 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
CHAMBERS, R. H. LLC				//CONT.//	143549								
SCHOOR, ALBERT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	017626	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	N/A
M	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
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			79
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			79
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			79
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			79
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			79

3 S PRODUCTION, INC.					953796								
REICH, ERNEST				WELL #:	1	RRCID ->	072933	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	N/A
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-

REICH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	074749	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757	PERF.	N/A
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-

REICH, TIMOTHY E.				WELL #:	1	RRCID ->	122430	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3165 - 3186
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	294	3	2	9	N	2		32
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	294	3	11	9	N	10		42
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	279	3	2	9	N	2		44
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	236	3	2	9	N	2		46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	258	3	3	9	N	3		49
04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	258	3	9	9	N	8		57

DENT, DONNIE D.				WELL #:	1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 - 3228
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	250	3	3	9	N	3		30
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	250	3	11	9	N	10		40
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	237	3	6	9	N	5		45
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	201	3	4	9	N	4		49
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	219	3	10	9	N	9		58
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	219	3	17	9	N	15		73

ETERNAL (CONGL)					29542 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION					022922								
HANSEN, LILLIAN				WELL #:	3	RRCID ->	112768	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3816 - 3824
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			39
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			39
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			39
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			39
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			39
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			39

EUBANK (STRAWN UPPER)														29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.														292000											
EUBANKS														WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 1030 - 1040			
M	0	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
EUREKA (CADD0)														29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRIDWELL OIL CO.														092480											
STAPP, D.C.														WELL #: 1		RRCID -> 293793		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3276 - 3280			
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-			241	2					N	-0-					-0-				
12	341	N	232	-0-	-109	-0-			232	2					N	-0-					-0-				
01	248	N	219	-0-	-29	-0-			219	2					N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED														02/11/2025											
PETEX														659782											
BENTLEY "2952"														WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					-0-				
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2					N	-0-					-0-				
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-									N	-0-					-0-				
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-									N	-0-					-0-				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														822615											
STAPP, D.C.														WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-				
EUREKA (CONGLOMERATE)														29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX														659782											
COMPTON -34-														WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990		PERF. N/A			
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-			1240	2					N	-0-					-0-				
12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-			1255	2					N	-0-					-0-				
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-			1222	2					N	-0-					-0-				
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-			1132	2					N	-0-					-0-				
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-			1108	2					N	-0-					-0-				
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-			1001	2					N	-0-					-0-				
COMPTON, RUBY "A"														WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890			
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-			1239	2					N	-0-					-0-				
12	1333	N	1254	-0-	-79	-0-			1254	2					N	-0-					-0-				
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-			1222	2					N	-0-					-0-				
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-			1133	2					N	-0-					-0-				
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-			1108	2					N	-0-					-0-				
04	1170	N	1002	-0-	-168	-0-			1002	2					N	-0-					-0-				

EUREKA (DUFFER)				29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502												
MCKELVAIN				WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3920 - 3930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	25	-0-	-155	-0-		25 2			N	-0-					-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 2			N	-0-					-0-
01	465 N	14	-0-	-451	-0-		14 2			N	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268 2			N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762 2			N	-0-					-0-
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 2			N	-0-					-0-

F. L. (CONGLOMERATE)				29899 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.				054545												
J. F. SEDWICK				WELL #: 7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 3990 - 3996				
11	540 #	439	-0-	-101	-0-		439 3			N	-0-					-0-
12	527 #	320	-0-	-207	-0-		320 3			N	-0-					-0-
01	558 #	351	-0-	-207	-0-		351 3			N	-0-					-0-
02	504 #	176	-0-	-328	-0-		176 3			N	-0-					-0-
03	465 #	161	-0-	-304	-0-		161 3			N	-0-					-0-
04	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

F.WYLIE (CONGL.)				29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
HASKIT, KENDALL				365175												
WYLIE, FRED JR.				WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3752 - 3754				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE, FRED JR.				WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3908 - 3911				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BETTY				WELL #: 1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050				
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 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	62 N	34	-0-	-28	-0-		34 3			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KING ENERGY RESOURCES				465526							
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	-	3340	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
BLACKWELL "B"											
		WELL #:		3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307	-	3318	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					26	
TK OPERATING JAMESON											
		WELL #:		1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262	-	3290	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23	
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	
JAMESON											
		WELL #:		2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	-	3280	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23	
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	
FINCHER (STRAWN) PARKS, RHONE INC. SIKES											
		WELL #:		2	RRCID -> 144043	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1880	-	1892	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
FINLEY (CONGL.) IRON BELL OPERATING, LLC FANOUS											
		WELL #:		1	RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3684	-	3690	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FINLEY (CONGL.)		//CONT.//		30944 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
IRON BELL OPERATING, LLC		//CONT.//		102201											
FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3712 - 3717				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		2 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
FISK (JENNINGS)				31047 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
REACH OIL				695802											
SPARKS, A. C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH		2433 PERF. 2381 - 2419				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH		2689 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOODPLAIN (STRAWN)				31494 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140											
LEMLEY-GILMORE-A		WELL #:		1	RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH		4361 PERF. 3140 - 3148				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)				31522 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682											
GLENN LEECH ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH		3005 PERF. 2992 - 2997				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
TREN ENERGY LLC				101464											
JUSTICE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4948 - 5050				
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
TREN ENERGY LLC //CONT.// 101464														
COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076														
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	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														
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			18
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			18
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			18
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			18
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			18
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	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														
11	240 #	60	-0-	-180	-0-	60	3			N	-0-			8
12	217 #	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-			8
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			8
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			8
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			8
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			8
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250														
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			3
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			3
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			3
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-			3
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			3
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			3
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102														
11	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
LONG, TONY "A-1"		WELL #:		1	RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2634	- 3240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3		N	-0-			19
12	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			19
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			19
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			19
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			19
04	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			19
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728											
CHAMBER A		WELL #:		1	RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A		
11	240 #	182	-0-	-58	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	279 #	145	-0-	-134	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	252 #	145	-0-	-107	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	2		N	-0-			-0-
SCHULTZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907	- 2940	
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
CRISWELL		WELL #:		1	RRCID -> 217101		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967	- 2992	
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			45
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			45
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			45
02	84 #	43	-0-	-41	-0-	43	2		N	-0-			45
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			45
04	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			45
SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 217399		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2956	- 3002	
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			-0-
SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 217405		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH	3413	PERF. 2968	- 3001	
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
RUTHERFORD, C. C.				738136															
RUTHERFORD, C. C.		WELL #:		1		RRCID ->		110267		COMPL. DATE		03/12/1977		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2950 - 2960			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SO OPERATING COMPANY				800281															
WUENSCH				WELL #:		1		RRCID ->		106718		COMPL. DATE		01/08/1977		TOTAL DEPTH		3063 PERF. 2980 - 2990	
11		150 #	138	-0-	-12	-0-			138	3		N	-0-					-0-	
12		155 #	114	-0-	-41	-0-			114	3		N	-0-					-0-	
01		222 R	222	-0-	-0-	-0-			222	3		N	-0-					-0-	
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-			238	3		N	-0-					-0-	
03		221 R	221	-0-	-0-	-0-			221	3		N	-0-					-0-	
04		185 R	185	-0-	-0-	-0-			185	3		N	-0-					-0-	
TUCKER				WELL #:		3		RRCID ->		119213		COMPL. DATE		02/05/1976		TOTAL DEPTH		3545 PERF. 3035 - 3052	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
11		5 #	2	-0-	-3	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
12		5 #	2	-0-	-3	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
01		4 #	2	-0-	-2	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
02		4 #	2	-0-	-2	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
03		4 #	2	-0-	-2	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-					-0-	
STROEBEL, C. G. "A"				WELL #:		8		RRCID ->		282633		COMPL. DATE		12/23/1977		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2920 - 2963	
11		5 #	2	-0-	-3	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
12		5 #	2	-0-	-3	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
01		4 #	2	-0-	-2	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
02		4 #	2	-0-	-2	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
03		4 #	2	-0-	-2	-0-			2	3		N	-0-					-0-	
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	3		N	-0-					-0-	
3 S PRODUCTION, INC.				953796															
FRALEY, JOE				WELL #:		2		RRCID ->		080547		COMPL. DATE		12/28/1978		TOTAL DEPTH		3052 PERF. 2955 - 2965	
11		466 R	466	-0-	-0-	-0-			466	3		N	-0-					-0-	
12		449 R	449	-0-	-0-	-0-			449	3		N	-0-					-0-	
01		341 R	341	-0-	-0-	-0-			341	3		N	-0-					-0-	
02		410 R	410	-0-	-0-	-0-			410	3		N	-0-					-0-	
03		501 R	501	-0-	-0-	-0-			501	3		N	-0-					-0-	
04		475 R	475	-0-	-0-	-0-			475	3		N	-0-					-0-	

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796										
B.J. ALLEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2946 - 2956			
M	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
11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
01	310 #	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-			-0-
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
ROBERT H FORD UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2934 - 2944	
11	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
01	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-			-0-
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
SMITH, CLIFFORD L.				WELL #:		2	RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2938 - 2952	
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
EBERHART, SYBIL SEARS				WELL #:		1	RRCID -> 115494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2932 - 2968	
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
FORD, ROBERT H.				WELL #:		4	RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2940 - 2956	
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			-0-
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			-0-
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 3	2 9	N	2			18	
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	921 3	3 9	N	3			21	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905 3	3 9	N	3			24	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 3	2 9	N	2			26	
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 3	4 9	N	4			30	
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 3	2 9	N	2			32	
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		
11	960 #	663	-0-	-297	-0-	663 2		N	-0-			-0-	
12	992 #	600	-0-	-392	-0-	600 2		N	-0-			-0-	
01	992 #	321	-0-	-671	-0-	321 2		N	-0-			-0-	
02	616 N	364	-0-	-252	-0-	364 2		N	-0-			-0-	
03	589 N	323	-0-	-266	-0-	323 2		N	-0-			-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
KOKO SKADI, LLC				100704									
XX RANCH				WELL #: 1034	RRCID -> 191149	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3735	-	3748		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
XX RANCH				WELL #: 3034	RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF. 3706	-	3718		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
XX RANCH				WELL #: 101	RRCID -> 202403	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3725	-	3742		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

FRANK DOSS (DUFFER)		32575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
AMEN OIL LLC		016944											
JONES, DELTON		WELL #: 1		RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790											
ELLIS-FARMER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008					
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CC OIL & GAS		140617											
RAGLIN		WELL #: 1		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A					
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2 9	N	2			85
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2 9	N	2			87
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2 9	N	2			89
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	191	3	3 9	N	3			92
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3 9	N	3			95
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			95
DJ & T SERVICES, LLC		221680											
GOSWICK, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FRANKEL, S. (STRAWN)		32640 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.		112251											
JONES, WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASIER (DUFFER) PARKER ENERGY COMPANY LANGFORD														32766 080 640154		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1														RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3891 - 3898			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
11	390 N	332	-0-	-58	-0-			332 2			N	-0-			-0-								
12	372 N	337	-0-	-35	-0-			337 2			N	-0-			-0-								
01	372 N	286	-0-	-86	-0-			286 2			N	-0-			-0-								
02	308 N	272	-0-	-36	-0-			272 2			N	-0-			-0-								
03	341 N	294	-0-	-47	-0-			294 2			N	-0-			-0-								
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-			349 2			N	-0-			-0-								
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. FRASIER														32766 450 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1														RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3704 - 3724			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-			-0-								
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-			204 3			N	-0-			-0-								
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			-0-								
PETEX LANGFORD														659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
WELL #: 1														RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3716 - 3726			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
RILEY														32806 500 707430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
WELL #: 1														RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3754 - 3764			
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-			438 2			N	-0-			14								
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-			443 2			N	-0-			14								
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-			421 2			N	-0-			14								
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-			375 2			N	-0-			14								
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-			402 2			N	-0-			14								
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-			408 2			N	-0-			14								
FRED (CISCO) RICHARDS, TOT OIL CO. RICHARDS, DEBBIE														32806 500 707430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
WELL #: 1														RRCID -> 104116		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1487 - 1492			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								

FRENCH (4150)		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675															
HINKSON LAURA E.		WELL #: 4		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552		PERF. 4140 - 4160							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2						N	NO RPT					42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2024 - WELL PLUGGED 10/10/24																	

HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4130 - 4135							
11	0 A	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024 - WELL PLUGGED 11/19/24																	

G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922															
		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030							
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-					72
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-					72
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-					72
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-					72
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-					72
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	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							
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	15	1	342	3	N	-0-						-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	16	1	315	3	N	-0-						-0-
01	372 N	140	-0-	-232	-0-	7	1	133	3	N	-0-						-0-
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	15	1	292	3	N	-0-						-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	N	-0-						-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	582	3	N	-0-						-0-

PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2989 - 2995							
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	N	-0-						-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-						-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	-0-						-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-						-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	31	1	513	3	N	-0-						-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	35	1	473	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							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-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-

GARNER, N.W. (4400)				//CONT.//	34011 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER				
RED DOVE OIL & GAS, LLC					101257													
DOW				WELL #:	2	RRCID -> 097371				COMPL. DATE 11/17/1981				TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-			22 2			N	-0-						-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-			22 2			N	-0-						-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 2			N	-0-						-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-			25 2			N	-0-						-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-						-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						-0-
GATLIN (CADD0)					34232 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.					830589													
TRUST "BS & F" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159748				COMPL. DATE 08/07/1996				TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GAYLE					34288 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC					100704													
DIBRELL ESTATE				WELL #:	4A	RRCID -> 104453				COMPL. DATE 12/01/1982				TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						2
NEFF, A. R. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 144029				COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						84
NEFF, A. R. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 144030				COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						2
NEFF, A. R. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 144031				COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-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	1						1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						2

GAYLE KOKO SKADI, LLC NEFF, A. R. "B"			//CONT.// //CONT.//			34288 001 100704	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN										
			WELL #:			4	RRCID -> 144032			COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3168 - 3194							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	3	N		3	-0-	-0-		-0-					3	2		N	-0-						-0-
12	0	N			-0-	-0-		-0-								N	-0-						-0-
01	0	X			-0-	-0-		-0-								N	-0-						-0-
02	0	X			-0-	-0-		-0-								N	1						1
03	0	N			-0-	-0-		-0-								N	1						2
04	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						2
DIBRELL ESTATE						WELL #:	3A	RRCID -> 239793			COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL	DEPTH	3210	PERF. 3111 - 3121							
11	0	N			-0-	-0-		-0-								N	-0-						-0-
12	0	N			-0-	-0-		-0-								N	-0-						-0-
01	0	X			-0-	-0-		-0-								N	-0-						-0-
02	0	X			-0-	-0-		-0-								N	2						2
03	0	N			-0-	-0-		-0-								N	1						3
04	0	N	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						3
GEM, NORTHEAST (CADD0)						34368 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD										
RJD ENERGY, LLC WALKER ESTATE						714310																	
			WELL #:			1 U	RRCID -> 110812			COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 3960 - 3970								
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		1103				Y	NO RPT										26
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		1103				Y	NO RPT										26
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		1103				Y	NO RPT										26
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		1103				Y	NO RPT										26
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		1103				Y	NO RPT										26
04	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		1103				Y	NO RPT										26
GEM, NORTHEAST (CADD0 LIME)						34368 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD										
KEATING ENERGY, INC. WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)						453142																	
			WELL #:			7	RRCID -> 179292			COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL	DEPTH	4585	PERF. 4010 - 4020								
11	330	N	311	-0-	-19	-0-		310	2		1	9	Y	1									1
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-		310	2		1	9	Y	1									2
01	341	N	150	-0-	-191	-0-		150	2				Y	-0-									2
02	280	N	146	-0-	-134	-0-		145	2		1	9	Y	1		3	1						-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-		232	2		1	9	Y	1									1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-		240	2		1	9	Y	1		2	1						-0-
GENTRY (CADD0)						34424 333	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: THROCKMORTON										
COOPER OIL & GAS, LLC GENTRY STATE UNIT						175118																	
			WELL #:			1	RRCID -> 287871			COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL	DEPTH	4560	PERF. 4230 - 4408								
11	960	N	363	-0-	-597 B	-0-		357	2		6	9	N	5									81
12	1519	N	1310	-0-	-209 B	-0-		1222	2		88	9	N	80		53	1						108
01	1488	N	1002	-0-	-486 B	-0-		957	2		45	9	N	41									149
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-		615	2		45	9	N	41		86	1						104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	1302	N	199	-0-	-1103 B	-0-		182	2		17	9	N	15									119
04	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-		1481	2		84	9	N	76		112	1						83

GILMORE CREEK (BIG SALINE)										34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563									
STUART, J.N. "B"										WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3394	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STUART, J. N. "B"										WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWENSON										WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01		8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03		8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWENSON										WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266	
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03		9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DYKES, WM. C. "A"										WELL #: 5		RRCID -> 151398		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 3217 - 3235	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE)			//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			//CONT.//		817555															
COURT, THOMAS			WELL #:		19X	RRCID -> 192350			COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 3840			PERF. 3297 - 3327					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	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			
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)					35273 270		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN							
REO OPERATING LLC					701876															
VINCENT, FRED					WELL #:		1 C	RRCID -> 017727			COMPL. DATE 09/26/1962			TOTAL DEPTH 3425			PERF. 3102 - 3112			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WHITTINGTON					WELL #:		5	RRCID -> 129996			COMPL. DATE 02/27/1989			TOTAL DEPTH 3500			PERF. 3031 - 3034			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 #	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-	
GLEN COVE (JENNINGS)					35273 540		ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: COLEMAN							
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC					190457															
EVANS, LOYD					WELL #:		1	RRCID -> 143287			COMPL. DATE 07/23/1961			TOTAL DEPTH 3480			PERF. 2953 - 2959			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
REO OPERATING LLC					701876															
VINCENT, FRED					WELL #:		1 T	RRCID -> 017722			COMPL. DATE 02/21/1959			TOTAL DEPTH 3425			PERF. 3231 - 3256			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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	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-	

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
PAUL		WELL #:		1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3557	-	3567
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN		
OIL, GAS, ETC. LLC				620678						
BERTRAND, O.C.		WELL #:		2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 2081	-	2089
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
REO OPERATING LLC				701876						
WHITTINGTON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 097003	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH 3459	PERF. 3132	-	3140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)				35277 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN		
ARABIE, INC.				028678						
WHITTINGTON "B"		WELL #:		2	RRCID -> 101000	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2838	-	2848
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457						
HINDS, CARROLL		WELL #:		2	RRCID -> 218951	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2937	-	2944
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04		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				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC					584556												
ALLEN					WELL #:	2	RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2841	-	2845				
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
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
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				
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEVENS					WELL #:	3	RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2880	-	2888				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	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				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LEWELLING "A"				WELL #: 1	RRCID -> 099039	COMPL. DATE 02/10/1982			TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952	- 4009
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-		-0-	
12	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773 2		N	-0-		-0-	
01	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-		-0-	
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-		-0-	
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-		-0-	
04	990 N	880	-0-	-110 B	-0-	880 2		N	-0-		-0-	
FLOYD, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506	- 4548
11	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 2		N	-0-		-0-	
12	1333 N	1237	-0-	-96 B	-0-	1237 2		N	-0-		-0-	
01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 2		N	-0-		-0-	
02	1176 N	1170	-0-	-6 B	-0-	1170 2		N	-0-		-0-	
03	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 2		N	-0-		-0-	
*04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2		N	-0-		-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
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
04	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
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N	-0-		87	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		87	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		87	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		87	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		87	
04	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
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		18	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		18	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		18	
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		N	-0-		18	
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-		18	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		18	

GORMAN (RANGER) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"														
		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
		048164		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	30 #		12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
12	15 #		13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			-0-	
01	16 R		16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-	
02	28 #	NO RPT		-0-	-28	-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-	
LIPSON, ROY E. BATEMAN														
		502753		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945		
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GORMAN, N. (CONGL.) RED GAP OIL & GAS LLC JORDAN														
		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER) DMV PIPELINE LLC GILDER UNIT 1														
		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
		221580		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PROCO OPERATING CO., INC. BURNS, J.C.														
		679595		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12	
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	
GORMAN, N. (MARBLE FALLS) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C SHOOK														
		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
		060138		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050		
11	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
12	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
01	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
03	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20	
04	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.				474070												
REYNOLDS		WELL #:		2	RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
SWAN		WELL #:		1	RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					104
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012												
SHELL		WELL #:		1	RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955							
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	548	2	50	9	N	45					113
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	549	2	53	9	N	48					161
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	548	2	52	9	N	47	181	1			27
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	509	2	63	9	N	57					84
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	598	2	70	9	N	64					148
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148
GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
COOPER OIL & GAS, LLC				175118												
GREEN, W. T.		WELL #:		5	RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442							
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	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							
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					65
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)														36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK			
GLOBAL DRILLING, LLC														310382									
BARNETT, R. S.														WELL #: 1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					59					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					61					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					62					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					67					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63					
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.														328354									
HALSELL ALLAR SURFACE														WELL #: 1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 3520 - 3530	
11		60 N	59	-0-	-1	-0-		59	2			N	-0-					-0-					
12		93 N	61	-0-	-32	-0-		61	2			N	-0-					-0-					
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-					-0-					
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-					-0-					
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-					-0-					
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					-0-					
KORNYE-TILLMAN COMPANY														475741									
MCCALL H. E.														WELL #: 1		RRCID -> 069719		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH 4850		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	443	-0-	443	1629		443	2			N	-0-					35					
12	14B2	EXT	309	-0-	309	1938		309	2			N	-0-					35					
01	2498	X	560	-0-	-1938	-0-		560	2			N	-0-					35					
02	14B	DENY	287	-0-	287	287		287	2			N	-0-					35					
03	648	N	361	-0-	-287	-0-		361	2			N	-0-					35					
04	540	N	379	-0-	-161	-0-		379	2			N	-0-					35					
MARTIN PETROLEUM CORP.														530880									
KING, WILLIAM														WELL #: 2		RRCID -> 071058		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PROCO OPERATING CO., INC.														679595									
COOK, J. T.														WELL #: 1		RRCID -> 020983		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 4466 - 4470	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)															//CONT.// 36258 250					ASSOCIATED					SALVAGE					CNTY: JACK				
PROCO OPERATING CO., INC.															//CONT.// 679595																			
KEECHI CREEK FARM															WELL #: 1					RRCID -> 064099					COMPL. DATE 10/03/1975					TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE															
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
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-																
STONEBRIAR OIL LLC															823774																			
PUREFOY-MASK															WELL #: 1 T					RRCID -> 064624					COMPL. DATE 11/28/1975					TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0				
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		759	3			N	-0-					-0-																
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		392	3			N	-0-					-0-																
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		471	3			N	-0-					-0-																
02	672 N	541	-0-	-131	-0-	-0-		541	3			N	-0-					-0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
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				
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N	-0-					135																
12	403 N	97	-0-	-306	-0-	-0-		97	3			N	-0-					135																
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-					135																
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					135																
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-		9	3			N	-0-					135																
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		297	3			N	-0-					135																
GRAFORD (CADD0 CONGL.)															36258 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.															679595																			
CLAYTON, C. P.															WELL #: 2					RRCID -> 174673					COMPL. DATE 01/03/2017					TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
GRAFORD (CONGL. 4150)															36258 750					ASSOCIATED					49B					CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.															026646																			
ASH "B"															WELL #: 1					RRCID -> 201385					COMPL. DATE 04/15/2004					TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166				
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	156	2	N	-0-					-0-																
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	185	2	N	-0-					-0-																
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	-0-		66	1	118	2	N	-0-					-0-																
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	138	2	N	-0-					-0-																
03	248 #	107	-0-	-141	-0-	-0-		28	1	79	2	N	-0-					-0-																
04	240 #	212	-0-	-28	-0-	-0-		58	1	154	2	N	-0-					-0-																
KEATLEY "A"															WELL #: 2					RRCID -> 202089					COMPL. DATE 05/20/2004					TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220				
11	660 #	614	-0-	-46	-0-	-0-		176	1	438	2	N	-0-					159																
12	682 #	583	-0-	-99	-0-	-0-		161	1	422	2	N	-0-					159																
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	519	2	N	-0-					159																
*02	783 R	783	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	548	2	N	-0-					159																
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-						N	-0-					159																
04	679 R	679	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	493	2	N	-0-					159																

GRAFORD (CONGL. 4150) ANTLE OPERATING, INC. EUBANKS, T. H.			//CONT.// 36258 750 026646 WELL #: 5			ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO								
			RRCID -> 217093			COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH			4992 PERF. 4070 - 4080								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	6 #	1	-0-	-5	-0-				1 2			N	-0-					43		
12	5 #	3	-0-	-2	-0-				3 2			N	-0-					43		
01	3 #	2	-0-	-1	-0-				2 2			N	-0-					43		
02	3 #	2	-0-	-1	-0-				2 2			N	-0-					43		
03	3 #	1	-0-	-2	-0-				1 2			N	-0-					43		
04	3 #	1	-0-	-2	-0-				1 2			N	-0-					43		
BIG STAR EXPLORATION ROGERS																				
			WELL #: 070442 7			RRCID -> 269472			COMPL. DATE 04/22/1991			TOTAL DEPTH			4384 PERF. 4148 - 4169					
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-			159	3			N	-0-					-0-		
12	155 #	128	-0-	-27	-0-			128	3			N	-0-					-0-		
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-			213	3			N	-0-					-0-		
02	168 #	156	-0-	-12	-0-			156	3			N	-0-					-0-		
03	186 #	162	-0-	-24	-0-			162	3			N	-0-					-0-		
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT					-0-		
L-RENO OIL AND GAS LLC HART																				
			WELL #: 102533 2			RRCID -> 219660			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			4776 PERF. 4332 - 4360		
11	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-			1665	2			N	-0-					47		
12	1395 #	638	-0-	-757	-0-			631	2	7	9	N	6					53		
01	1395 #	1018	-0-	-377	-0-			1003	2	15	9	N	14					67		
02	1428 #	1021	-0-	-407	-0-			1008	2	13	9	N	12					79		
03	1581 #	700	-0-	-881	-0-			700	2			N	-0-					79		
04	1530 #	754	-0-	-776	-0-			747	2	7	9	N	6					85		
GRAFORD, EAST (BIG SALINE) LEXGAS, INC. HART RANCH			36259 300 500222 WELL #: 8771			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO								
			RRCID -> 109697			COMPL. DATE 11/17/1983			TOTAL DEPTH			5210 PERF. N/A								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
GRAFORD, E. (STRAWN) L-RENO OIL AND GAS LLC HART, D.			36259 500 102533 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
			RRCID -> 102063			COMPL. DATE 09/14/1982			TOTAL DEPTH			4770 PERF. 3078 - 3086								
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-			383	2			N	-0-					-0-		
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-			575	2			N	-0-					-0-		
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-			600	2			N	-0-					-0-		
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-			640	2			N	-0-					-0-		
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-			580	2			N	-0-					-0-		
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-			185	2			N	-0-					-0-		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC BURDICK ROGERS			238462 WELL #: B 2			RRCID -> 282418			COMPL. DATE 06/21/2016			TOTAL DEPTH			4711 PERF. 2984 - 3184					
11	709 N	545	-0-	-164	-0-			545	2			N	-0-					113		
12	620 N	570	-0-	-50	-0-			570	2			N	-0-					113		
01	620 N	556	-0-	-64	-0-			556	2			N	-0-					113		
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-			575	2	4	9	N	4					117		
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-			596	2	15	9	N	14					131		
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-			549	2	13	9	N	12					143		

GRAFORD, E. (STRAWN) REO OPERATING LLC CRAVENS				//CONT.//	36259 500 701876	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1	RRCID ->	279781	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2872	-	2958					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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-	
GRAFORD, E. (STRAWN 2880) LEXGAS, INC. HART RANCH					36259 510 500222	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				8772	RRCID ->	097367	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2880	-	3060					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
RHYNE, J.V. MCCLURE					706379 2B	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				2B	RRCID ->	258347	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4739	PERF.	2882	-	2940					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRAFORD, N. (STRAWN) FX ENERGY OPERATING, LLC GAULDIN NE					36260 600 257610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1	RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167	PERF.	3206	-	3266					
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	3					N	-0-					-0-	
12	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3					N	-0-					-0-	
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3					N	-0-					-0-	
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	740	3		6	9		N	5					5	
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3					N	-0-					5	
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-							N	NO RPT					5	
PROCO OPERATING CO., INC. MCAVOY, MARTHA					679595 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				2	RRCID ->	172055	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4550	-	4459					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					22	
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024																			

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
RHYNE, J.V.				706379						
HALSELL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
11	128	N	128	-0-	-0-	128	3			-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	129	3			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	150	3			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	127	3			-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	140	3			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	123	3			-0-
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283	
11	390	N	382	-0-	-8	382	3			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	379	3			-0-
01	434	N	383	-0-	-51	383	3			-0-
02	364	N	330	-0-	-34	330	3			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	417	3			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	402	3			-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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	
11	300	N	300	-0-	-0-	300	2			-0-
12	248	N	184	-0-	-64	184	2			-0-
01	248	N	90	-0-	-158	90	2			-0-
02	224	N	160	-0-	-64	160	2			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	226	2			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	250	2			-0-
GRAFORD, S. (CONGL.)				36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
ANTLE OPERATING, INC.				026646						
DWORSKY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 212455		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) KEATING ENERGY, INC. SIKES, H. L.													//CONT.//		36263 500 453142	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
													WELL #:		1	RRCID -> 056673	COMPL. DATE 07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-			634 2			N	-0-					-0-					
12		651 N	594	-0-	-57	-0-			594 2			N	-0-					-0-					
01		651 N	370	-0-	-281	-0-			370 2			N	-0-					-0-					
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-			693 2			N	-0-					-0-					
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-			778 2			N	-0-					-0-					
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-			750 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			
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-			471 2			N	-0-					120					
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-			456 2			N	-0-					120					
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-			283 2			N	-0-					120					
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-			257 2			N	-0-					120					
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387 2			N	-0-					120					
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-			365 2			N	-0-					120					
HALSELL, J.R.													WELL #:		3	RRCID -> 095581	COMPL. DATE 05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 4203 - 4211			
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-			197 2			N	-0-					-0-					
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-					-0-					
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-			156 2			N	-0-					-0-					
02		140 N	96	-0-	-44	-0-			96 2			N	-0-					-0-					
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-			119 2			N	-0-					-0-					
04		150 N	117	-0-	-33	-0-			117 2			N	-0-					-0-					
HALSELL, J. R.													WELL #:		6	RRCID -> 262784	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170			
11		780 N	755	-0-	-25	-0-			708 2	47 9	N	43						120					
12		1488 N	920	-0-	-568	-0-			814 2	106 9	N	96	193	1				23					
01		806 N	737	-0-	-69	-0-			726 2	11 9	N	10						33					
02		700 N	659	-0-	-41	-0-			648 2	11 9	N	10						43					
03		930 N	757	-0-	-173	-0-			744 2	13 9	N	12						55					
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-			710 2	11 9	N	10						65					
JOE D. JOHNSON													WELL #:		1 L	RRCID -> 281765	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 - 4455			
11		60 N	49	-0-	-11	-0-			49 2			N	-0-					-0-					
12		62 N	40	-0-	-22	-0-			40 2			N	-0-					-0-					
01		62 N	10	-0-	-52	-0-			10 2			N	-0-					-0-					
02		56 N	35	-0-	-21	-0-			35 2			N	-0-					-0-					
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-					-0-					
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-			48 2			N	-0-					-0-					
GRAFORD, W. (CADD0 CONGL.) PITCOCK, INC. JOHNSON, JOE D.													WELL #:		2	RRCID -> 057443	COMPL. DATE 09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A			
11		240 N	231	-0-	-9	-0-			231 2			N	-0-					31					
12		248 N	246	-0-	-2	-0-			246 2			N	-0-					31					
01		248 N	22	-0-	-226	-0-			22 2			N	-0-					31					
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			-0-			N	-0-					31					
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			-0-			N	-0-					31					
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			-0-			N	-0-					31					

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R.											36265 500 850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 14											RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566		PERF. 4321 - 4328			
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				
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-		1704	3			N	-0-			-0-				
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-		1711	3			N	-0-			-0-				
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-		1571	3			N	-0-			-0-				
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-		1410	3			N	-0-			-0-				
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-		1482	3			N	-0-			-0-				
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-		1481	3			N	-0-			-0-				
GAULDIN, R. H.											WELL #: 3		RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A			
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-		193	3			N	-0-			138				
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-		130	3			N	-0-			138				
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	3			N	-0-			138				
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	-0-		133	3	4	9	N	4			142				
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3	4	9	N	4			146				
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	-0-		81	3			N	-0-			146				
HALSELL, MARY J.											WELL #: 1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A			
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-		715	3			N	-0-			-0-				
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	-0-		718	3			N	-0-			-0-				
01	775 N	451	-0-	-324	-0-	-0-		451	3			N	-0-			-0-				
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	-0-		607	3			N	-0-			-0-				
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-		758	3			N	-0-			-0-				
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	-0-		423	3			N	-0-			-0-				
GAULDIN R H											WELL #: 5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232			
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	-0-		418	3			N	-0-			-0-				
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		427	3			N	-0-			-0-				
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-		415	3			N	-0-			-0-				
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	-0-		351	3			N	-0-			-0-				
03	434 N	221	-0-	-213	-0-	-0-		221	3			N	-0-			-0-				
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-		464	3			N	-0-			-0-				
GRAHM (BIG SALINE) BLUESTEM RESOURCES LLC GRAHAM											36283 500 102613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 3											RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3209 - 3215			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-			-0-				
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-			-0-				
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-			-0-				
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-			-0-				
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-			-0-				
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-		76	2			N	-0-			-0-				
STUART, MARGARET G. ESTATE											WELL #: 1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A			
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		292	2			N	-0-			-0-				
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		302	2			N	-0-			-0-				
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-			-0-				
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-			-0-				
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-			-0-				
*04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2			N	-0-			-0-				

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613									
STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257	- 3265	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
01	651 N	207	-0-	-444	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-			-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
MOBIL OIL CORPORATION				WELL #:	1	RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156	- 3166
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	3	RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3359	- 3373
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	5	RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974	- 2976
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181	- 3191
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			-0-
SMITH, M				WELL #:	3	RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3339	- 3350
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
SMITH, M.				WELL #:	2	RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378	- 3388
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613									
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170	- 3298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-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	
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889	- 4960	
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-			-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2		N	-0-			-0-
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	742	2		N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
LANGDON		WELL #:		2	RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH	5747	PERF. 3777	- 5484	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	14B2 EXT	160	-0-	160	160	28	1	132	3	Y	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160				Y	-0-			33

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH	5680	PERF. 4911	-	5368	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120	-	2739	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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	
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	387	1	1508 3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	364	1	1589 3	N	-0-			-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	392	1	1641 3	N	-0-			-0-
02	1764	N	1705	-0-	-59	-0-	318	1	1387 3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	351	1	1538 3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	346	1	1478 3	N	-0-			-0-
SMELLEY		WELL #:		2	RRCID -> 235679		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811	-	5600	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025														
SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID -> 239823		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021	-	5750	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-			-0-
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-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		354655	RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610	-	4726	
NUTT		WELL #:		2										
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2		N	-0-			16
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			16
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-			16
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			16
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			16
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655										
TANTON		WELL #:		2	RRCID -> 090789		COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432	- 4610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-			8
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-			8
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			8
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			8
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			8
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			8

5UNN, ALLIE B.				WELL #:	1 C	RRCID -> 093803		COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4442	- 4462	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			24
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			24
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			24
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			24
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			24
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 151431		COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360	- 3370	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-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		
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			-0-

CALHOUN				WELL #:	5A	RRCID -> 128657		COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302	- 5332	
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-			-0-
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-			-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
DOSS		WELL #:		1	RRCID -> 110259		COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489	- 5513		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 T	RRCID -> 093802	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5252	- 5258
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			-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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 2			-0-
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC				427412						
BURKHALTER A				WELL #:	1H	RRCID -> 289602	COMPL. DATE 06/10/2020	TOTAL DEPTH 4605	PERF. 4893	- 10794
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534				-0-
GOUGE				WELL #:	1H	RRCID -> 290101	COMPL. DATE 07/04/2020	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 4174	- 9886
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

GRANT SAND (3300) //CONT.// 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624														
M	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
11	5820 X	5125	-0-	-695 B	-0-	5124	2	1	9	Y	1			177
12	7254 X	5862	-0-	-1392 B	-0-	5862	2			Y	-0-			177
01	7254 X	5821	-0-	-1433 B	-0-	5821	2			Y	-0-			177
02	6552 X	5261	-0-	-1291 B	-0-	5261	2			Y	-0-			177
03	6564 X	6564	-0-	-0- B	-0-	6564	2			Y	-0-			177
04	5670 X	5505	-0-	-165 B	-0-	5505	2			Y	-0-			177
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														
11	450 N	276	-0-	-174	-0-	276	3			N	-0-			63
12	3100 N	6658	-0-	3558	3558	6658	3			N	-0-			63
01	3100 N	6300	-0-	3200	6758	6300	3			N	-0-			63
02	2800 N	4138	-0-	1338	8096	4138	3			N	-0-			63
03	11756 X	3660	-0-	-8096	-0-	3660	3			N	-0-			63
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-			63
CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580														
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
SOMERSET OPERATING, LLC 101481														
WINSTON & REBA JONES WELL #: 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440														
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	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-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185														
CARR, J. R. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398														
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222														
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
BENNETT		WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH		486 PERF. 471 - 486				
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
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
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				
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
04	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2			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				
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			42
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			42
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			42
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			42
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			42
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			42
GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
AETERNUM ENERGY, LLC		008596												
ODOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 3452 - 3462				
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (3300) //CONT.// 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694														
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
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC 714311														
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018														
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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-
GREEN SHOW (UPPER CADD0) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
STOVALL, HOWARD 824340														
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694														
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-			120
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			120
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-			120
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-			120
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			120
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			120
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799														
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
DINO OPERATING LLC 220719														
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		117
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		117
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			117
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186 3		117
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		117
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		117
GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
US. FUELS, INC.		879264						
STROEBEL		WELL #: 1C	RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			174

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN					37547 175 685874		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN						
WELL #:					RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH		2042		PERF. 1958 - 1981						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						15
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/21/2022														
H.M.N. (CADD0) PETEX					37742 500 659782		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
BLACK, HAROLD					WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3560		PERF. N/A				
11	2580	28	-0-	-2552	-0-	28	2				N	-0-							14
12	2666	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-							14
01	2666	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-							14
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-						N	-0-							14
03	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-							14
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL					573657 WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH		3960		PERF. 3886 - 3908				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	289						N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	289						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				
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3				N	-0-							-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3				N	-0-							-0-
01	1116 N	746	-0-	-370	-0-	746	3				N	-0-							-0-
02	1204 N	971	-0-	-233	-0-	971	3				N	-0-							-0-
03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3				N	-0-							-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3				N	-0-							-0-
J. D. GRAY ESTATE "A"					WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH		3900		PERF. 3736 - 3748				
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-							28
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3				N	-0-							28
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3				N	-0-							28
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269	3				N	-0-							28
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3				N	-0-							28
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3				N	-0-							28

H.P.C. (CONGLOMERATE)			//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		850964															
ENSERCH-GROVE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH		4005	PERF. 3668 - 3676							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		750 N	719	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	712	3	7	9	N	6					45
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	9	9	N	8					53
01		744 N	644	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	631	3	13	9	N	12					65
02		672 N	639	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					65
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	N	7					72
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	N	2					74
MILLER, J. A.			WELL #:		1	RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH		4040	PERF. 3802 - 3828							
11		300 N	240	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	N	7					216
12		310 N	299	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	284	3	15	9	N	14	187	1			43
01		310 N	115	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	105	3	10	9	N	9					52
02		224 N	206	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	197	3	9	9	N	8					60
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	40	9	N	36					96
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3	24	9	N	22					118
HPM (CONGL. 4300)			37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER									
TREN ENERGY LLC			101464																	
MOORE H.P.			WELL #:		1	RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH		4423	PERF. 4402 - 4412							
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01		341 N	181	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02		308 N	142	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03		341 N	156	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04		180 N	156	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
LAMKIN, W.W.			WELL #:		2 U	RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH		4960	PERF. N/A							
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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							
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12		279 N	268	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
H. & R. (BEND CONGL)			37762 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER									
PALO CROSS, LLC			637384																	
ANTHONY			WELL #:		1	RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH		4724	PERF. 4580 - 4675							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)										37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726											
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 3474 - 3480	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	DLQ	G-10	179	-0-	179	413			179 3			Y	-0-					-0-			
12		831 N	418	-0-	-413	-0-			418 3			Y	-0-					-0-			
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 3			Y	-0-					-0-			
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-			233 3			Y	-0-					-0-			
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-			291 3			Y	-0-					-0-			
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT					-0-			
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH		3850 PERF. N/A			
11	DLQ	G-10	26	-0-	26	59			26 3			Y	-0-					-0-			
12		119 N	60	-0-	-59	-0-			60 3			Y	-0-					-0-			
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 3			Y	-0-					-0-			
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			Y	-0-					-0-			
03		62 N	42	-0-	-20	-0-			42 3			Y	-0-					-0-			
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					-0-			
HAGAMAN (3500)										37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726											
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3498 - 3542			
11	DLQ	G-10	169	-0-	169	390			169 3			Y	-0-					-0-			
12		785 N	395	-0-	-390	-0-			395 3			Y	-0-					-0-			
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-			195 3			Y	-0-					-0-			
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-			220 3			Y	-0-					-0-			
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-			274 3			Y	-0-					-0-			
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT					-0-			
REYNOLDS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH		3750 PERF. 3482 - 3488			
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-					17			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17			
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-			335 3			N	-0-					17			
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-			847 3			N	-0-					17			
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-			918 3			N	-0-					17			
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT					17			
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3653 - 3659			
11		210 N	124	-0-	-86	-0-			124 3			N	-0-					-0-			
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-			124 3			N	-0-					-0-			
01		155 N	142	-0-	-13	-0-			142 3			N	-0-					-0-			
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-			160 3			N	-0-					-0-			
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 3			N	-0-					-0-			
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-			
TAYLOR UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH		3798 PERF. 3686 - 3692			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-			

HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911												
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4370 - 4390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	434	-0-	-16	-0-		434 2			N	-0-			157
12	465 N	459	-0-	-6	-0-		459 2			N	-0-	157 7		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 2			N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405 2			N	-0-			-0-
03	465 N	304	-0-	-161	-0-		304 2			N	-0-			-0-
04	420 N	349	-0-	-71	-0-		349 2			N	-0-			-0-
HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
BJB TRANSPORT LLC		072511												
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	30 #	1	-0-	-29	-0-		1 2			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, CAGLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			25
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			25
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			25
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 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

HANVEY (LAKE SAND)														CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC																	
BOGGS, J.B.																	
WELL #: 3 RRCID -> 132160 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517																	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				12
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				12
01		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				12
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				12
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				12
*04		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				12
WRIGHT & HARRELL														WELL #: 1 RRCID -> 162795 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518			
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOGGS, J. B.														WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A			
11		10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-				65
12		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				65
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				65
02		13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				65
03		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				65
*04		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				65
THOMAS ET AL														WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PITTS-MURDOCK														WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514			
11		50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				21
12		44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				21
01		25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				21
02		71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				21
03		59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				21
*04		54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				21
WOOTTEN-BOGGS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355												
FEE		WELL #:		16	RRCID -> 253454	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3382	-	3396					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
ESG RESOURCES LLC				101582												
PROSPER BEND GAS		WELL #:		3	RRCID -> 086488	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF. 600	-	630					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851												
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID -> 102347	COMPL. DATE 07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 2822	-	2841					
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N	29					29
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					29
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					29
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID -> 288660	COMPL. DATE 10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2806	-	2818					
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21	2	98	9	N	89	89	1			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N	29					29
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5					34
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					34
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					
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
YOUNG		WELL #:		1	RRCID -> 061025	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF. 3907	-	3913					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)			//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.					706379									
GATLIN					WELL #:	2	RRCID -> 067993	COMPL. DATE 04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3810	-	0	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
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
TARPON OIL & GAS CO.					836178					CNTY: PALO PINTO				
ROCKING "R" RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 260657	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3491	-	3499	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)					39081 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615									
BEAN "A"					WELL #:	1 T	RRCID -> 100997	COMPL. DATE 03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4350	-	4468	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRIET, L. (MISS.)					39220 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CHAPARAL OPERATING CO.					146225									
CARAWAY, F.E.					WELL #:	1	RRCID -> 130833	COMPL. DATE 06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3390	-	3395	
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			124
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			124
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			124
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			124
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			124
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			124
CARWAY, F. E.					WELL #:	2	RRCID -> 130834	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3329	-	3340	
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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-
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	
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	2	7 9	N	6	145 1		56
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	417	2	13 9	N	12			68
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	621	2	17 9	N	15			83
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	530	2	20 9	N	18			101
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	624	2	17 9	N	15			116
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	460	2	15 9	N	14			130

HARRIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//			39241 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.			//CONT.//			641520												
HARRIS, ROY L.			WELL #:			5	RRCID -> 223832			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-			1608 2		3 9	N	3		39 1			33	
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-			1784 2		75 9	N	68					101	
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-			1522 2		39 9	N	35					136	
02	1512 N	1127	-0-	-385	-0-			1083 2		44 9	N	40		176 1			-0-	
03	1860 N	1188	-0-	-672	-0-			1171 2		17 9	N	15					15	
04	1500 N	1450	-0-	-50	-0-			1437 2		13 9	N	12					27	
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				
11	270 N	120	-0-	-150 B	-0-			120 2			N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-					-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-					-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
HART RANCH 874						WELL #:	2	RRCID -> 282943			COMPL. DATE 08/25/2017			TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140				
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-3460						N	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3460						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3460						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3460						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3460						N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460						N	NO RPT					-0-	
PROCO OPERATING CO., INC.						679595												
LYON -B-						WELL #:	2	RRCID -> 216232			COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	44		44 1			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	
HART RANCH 869						WELL #:	3	RRCID -> 258504			COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//										39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.										830589											
HART RANCH 23										WELL #: 4		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4108		- 4118	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23		
04	0	N	NO RPT	-0-	-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
04	0	N	NO RPT	-0-	-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	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		

HART RANCH										WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1409		- 1468	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37		
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37		
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37		
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37		
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37		

HART RANCH										WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464		PERF. 946		- 1110	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
HART RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2619 - 2627				
M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
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
BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1432 - 1494				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025 - WELL PLUGGED 04/01/25															
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				
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2				N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2				N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			-0-
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2				N	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2				N	-0-			-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH	4628	PERF. 2505 - 2597				
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2				N	-0-			-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2				N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-			-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2				N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142														
GREEN, WILEY T.		WELL #: 1		RRCID -> 214840	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 2603 - 2609									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 4453	PERF. 2642 - 2657									
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2450 - 2580									
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2854 - 2864						
HART RANCH		WELL #: 8763														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 3100 - 3108									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 5173	PERF. 2866 - 2936									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388																
MCMURREY, M. H.		WELL #:		921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2427 - 2500								
M		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
11	30 N	24	-0-		-6		-0-		24	2			N	-0-						-0-
12	31 N	25	-0-		-6		-0-		25	2			N	-0-						-0-
01	11 N	11	-0-		-0-		-0-		11	2			N	-0-						-0-
02	28 N	19	-0-		-9		-0-		19	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-

MCMURREY D		WELL #:		63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183		PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						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	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																
11	42 N	42	-0-		-0-		-0-		42	2			N	-0-						-0-
12	62 N	46	-0-		-16		-0-		46	2			N	-0-						-0-
01	62 N	38	-0-		-24		-0-		38	2			N	-0-						-0-
02	40 N	40	-0-		-0-		-0-		40	2			N	-0-						-0-
03	41 N	41	-0-		-0-		-0-		41	2			N	-0-						-0-
04	30 N	NO RPT	-0-		-30		-0-						N	NO RPT						-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774				RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 2748 - 2760								
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1																
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-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-

DEATON, LAVERNE		WELL #:		3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2766 - 2830								
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-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-

HART RANCH (STRAWN 2850)			//CONT.//			39408 630	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STONEBRIAR OIL LLC			//CONT.//			823774												
SINGLETON			WELL #:			5	RRCID -> 205060			COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-						-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-						-0-	
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HASKELL COUNTY REGULAR					39583 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: HASKELL						
SANDERS ENERGY LLC					747645													
WOLF CAMP UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 127399			COMPL. DATE 12/13/1983			TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HAYMORE (BIG SALINE)					39801 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489													
HAYMORE FRANCES -A-					WELL #:	1	RRCID -> 056652			COMPL. DATE 09/12/1973			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0					
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-						-0-	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-						-0-	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-						-0-	
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-						-0-	
03	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-						-0-	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-						-0-	
HAYNES (CROSS CUT SAND)					39820 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
CREEK ENERGY, INC.					188579													
HAYNES					WELL #:	A 4	RRCID -> 104117			COMPL. DATE 01/25/1983			TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)					40157 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN						
MISSION ENERGY INC.					570410													
COAN					WELL #:	4	RRCID -> 138047			COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						51	

HEROD (LAKE)		40728 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733								
FREYSCHLAG		WELL #: 2	RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050	
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544								
WAYWICK		WELL #: 2	RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964								
HOPE		WELL #: 1	RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		453142								
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #: 1801	RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662 - 2672	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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	
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 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
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	181	1			485
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	541	1			496
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1122	908	1			710
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	467	889	1			288
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	185	1			324
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 3560	-	3600				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-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			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-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			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 017760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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			
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND													
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445													
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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													
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650													
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668													
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620													
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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													
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3530 - 3576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, T.C.														
WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 04/27/2024 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 20 RRCID -> 215668 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	5414					N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622														
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	* AMT	EOM BALANCE
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3632 - 3680														
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	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 #: 36		RRCID -> 228517		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3645 - 3668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3648	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 31		RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3551 - 3568	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3538 - 3554	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE) SAND		WELL #: 40		RRCID -> 234990		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3653 - 3658	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 236767		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3557 - 3572	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 22		RRCID -> 237144		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3562 - 3582	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL	DEPTH	3546	PERF.	4261 -	4540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3610 -	3640	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL	DEPTH	3676	PERF.	3578 -	3624	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HITTSON (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
EL RENO ENERGY, LLC				250571											
HITTSON EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL	DEPTH	4225	PERF.	4047 -	4060	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN)			42915 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
EOG RESOURCES, INC.			253162																
HOUSTON RANCH 8D			WELL #: 8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 220 - 271								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	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-	
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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOWARD J. BASS (MISS.)			42973 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD										
COOPER OIL & GAS, LLC			175118																
FLAT ROCK			WELL #: 1		RRCID -> 294751		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4846 - 4856								
11	3090 X	2696	-0-	-394	-0-	2696	2					N	-0-					49	
12	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	2463	2					N	-0-					49	
01	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	2170	2					N	-0-					49	
02	2744 X	1728	-0-	-1016	-0-	1728	2					N	-0-					49	
03	3038 X	1634	-0-	-1404	-0-	1634	2					N	-0-					49	
04	2700 X	1603	-0-	-1097	-0-	1603	2					N	-0-					49	
P.I.D. DRILLING INC			631265																
MERRICK DAVIS "26"			WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4634 - 4758								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-	
DAVIS, MERRICK "23"			WELL #: 1		RRCID -> 183008		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4861 - 4890								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-	
HOWELL (CONGL 3900)			43032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
GANNETT OPERATING LLC			293813																
HOWELL			WELL #: 1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3920 - 3929								
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2					Y	-0-					-0-	
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2					Y	-0-					-0-	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2					Y	-0-					-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2					Y	-0-					-0-	
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2					Y	-0-					-0-	
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2					Y	-0-					-0-	

HOWELL (CONGL 3900)			//CONT.//		43032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC			//CONT.//		293813									
HOWELL			WELL #:		5	RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3906 - 3928		
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
11	3480 X	3425	-0-	-55	-0-		3419 2	6	9	N	5			174
12	3565 X	3429	-0-	-136	-0-		3429 2			N	-0-			174
01	3875 X	3478	-0-	-397	-0-		3475 2	3	9	N	3			177
02	3500 X	2995	-0-	-505	-0-		2992 2	3	9	N	3			180
03	3875 X	3489	-0-	-386	-0-		3486 2	3	9	N	3			183
04	3420 X	3327	-0-	-93	-0-		3324 2	3	9	N	3			186
HRUBETZ (ELLEN)					43073 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
ATLAS OPERATING LLC					036587									
SYKES, ALBERT "C"			WELL #:		3	RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HRUBETZ (GRAY)					43073 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
EARTHBOUND RESOURCES LLC					238742									
JOHNSON, RICHARD			WELL #:		7	RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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		
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
02	840 N	691	-0-	-149	-0-	691	2			N	-0-			-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		43213 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782										
PARISH, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974			
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
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
HUMMEL (CADD0)				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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
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
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			
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			123
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			123
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			123
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-			123
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			123
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
I. C. (CADD0)				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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

I. L. & M. (CONGL.)														44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND																			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														425206																									
LONG														WELL #:		2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3102 - 3110															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	CODE	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE
11		0	K	NO	RPT	-0-			-0-			-0-			-0-										N		NO	RPT									-0-		
12		0	K	NO	RPT	-0-			-0-			-0-			-0-									N		NO	RPT									-0-			
01		0	K	NO	RPT	-0-			-0-			-0-			-0-									N		NO	RPT									-0-			
02		0	K	NO	RPT	-0-			-0-			-0-			-0-									N		NO	RPT									-0-			
03		0	K	NO	RPT	-0-			-0-			-0-			-0-									N		NO	RPT									-0-			
04		0	K	NO	RPT	-0-			-0-			-0-			-0-									N		NO	RPT									-0-			
I. L. & M. (UPPER CONGL.)														44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT																					
TICE, ROBIN ALEJANDRINA														102796																									
CANTWELL														WELL #:		1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199															
11		540	N	-0-		-0-			-540			-0-			-0-									N		-0-										51			
12		558	N	-0-		-0-			-558			-0-			-0-									N		-0-									51				
01		110	N	110		-0-			-0-			-0-			-0-		110	2						N		-0-									51				
02		830	N	830		-0-			-0-			-0-			-0-		830	2						N		-0-									51				
03		832	N	832		-0-			-0-			-0-			-0-		832	2						N		-0-									51				
04		724	N	724		-0-			-0-			-0-			-0-		724	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															
11		0	N	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-									N		-0-									85				
12		0	N	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-									N		-0-									85				
01		0	N	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-									N		-0-									85				
02		0	N	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-									N		-0-									85				
03		0	N	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-									N		-0-									85				
04		0	N	-0-		-0-			-0-			-0-			-0-									N		-0-									85				
FOX														WELL #:		3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116															
11		930	N	930		-0-			-0-			-0-			-0-		930	2						N		-0-									204				
12		1039	N	1039		-0-			-0-			-0-			-0-		1039	2						N		-0-									204				
01		930	N	848		-0-			-82			-0-			-0-		848	2						N		-0-									204				
02		840	N	703		-0-			-137			-0-			-0-		701	2						N		2									206				
03		930	N	764		-0-			-166			-0-			-0-		763	2						N		1									207				
04		810	N	778		-0-			-32			-0-			-0-		777	2						N		1									208				
JD OPERATING														427405																									
MINCHEW														WELL #:		1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210															
11		397	N	397		-0-			-0-			-0-			-0-		397	2						N		-0-									38				
12		434	N	415		-0-			-19			-0-			-0-		415	2						N		-0-									38				
01		434	N	408		-0-			-26			-0-			-0-		408	2						N		-0-									37				
02		366	N	366		-0-			-0-			-0-			-0-		366	2						N		-0-									37				
03		466	N	466		-0-			-0-			-0-			-0-		466	2						N		-0-									37				
04		413	N	413		-0-			-0-			-0-			-0-		413	2						N		-0-									37				
LEWIS, CLYDELL														WELL #:		1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212															
11		99	N	99		-0-			-0-			-0-			-0-		99	2						N		-0-									-0-				
12		104	N	104		-0-			-0-			-0-			-0-		104	2						N		-0-									-0-				
01		102	N	102		-0-			-0-			-0-			-0-		102	2						N		-0-									-0-				
02		92	N	92		-0-			-0-			-0-			-0-		92	2						N		-0-									-0-				
03		116	N	116		-0-			-0-			-0-			-0-		116	2						N		-0-									-0-				
04		103	N	103		-0-			-0-			-0-			-0-		103	2						N		-0-									-0-				

IBEX (CADD0 LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782										
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH		3652	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
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			21
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			21
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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
WILD		WELL #:		12	RRCID -> 059369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4324	PERF. 3410 - 3505
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH		4278	PERF. 3533 - 3540		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IBEX, EAST (CADD0 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		
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1			39
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	N	1			40
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1			41
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	N	1			42
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	N	2			44
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	737	3	2	9	N	2			46
PETEX				659782										
WILD		WELL #:		8	RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3419 - 3445		
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
12	620 N	231	-0-	-389	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	713 N	390	-0-	-323	-0-	390	2			N	-0-			-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702	2			N	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH		3870	PERF. 3506 - 3522		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WHITT OIL & GAS, INC.				921150								
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470	
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
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
COMPTON, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MUSSELMAN 25B		WELL #:		2501J	RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2		N	-0-			-0-
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2		N	-0-			-0-
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	716 2		N	-0-			-0-
03	806 N	792	-0-	-14	-0-	792 2		N	-0-			-0-
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730 2		N	-0-			-0-
ILES (CONGLOMERATE)				44281 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442								
GOGGAN		WELL #:		1	RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
11	570 #	488	-0-	-82	-0-	488 2		N	-0-			32
12	558 #	298	-0-	-260	-0-	298 2		N	-0-			32
01	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			32
02	448 #	352	-0-	-96	-0-	352 2		N	-0-			32
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			32
04	480 #	264	-0-	-216	-0-	264 2		N	-0-			32
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
11	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			5
12	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			5
01	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			5
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			5
03	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			5
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			5

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442	WELL #:		1	RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 4385	PERF. 4310	-	4330
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID -> 215858		1	COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385	PERF. 4310	-	4330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	16	4	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUSTARD-PITTS				WELL #:	2	RRCID -> 225565		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3992	-	4012	
11	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	2			N	-0-			175
12	14B2 EXT	2	-0-	2	13	2	2			N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			175
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

DELTA OIL & GAS LTD.				213703	RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4035	-	4037		
ILES, G. H. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4035	-	4037	
11	1080 #	861	-0-	-219	-0-	861	3			N	-0-			-0-
12	1116 #	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-			-0-
01	1116 #	971	-0-	-145	-0-	971	3			N	-0-			-0-
02	1008 #	908	-0-	-100	-0-	908	3			N	-0-			-0-
03	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
04	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-

ILES, G. H.				WELL #:	11	RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3974	-	3980	
11	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
12	899 #	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-			-0-
01	899 #	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-			-0-
02	812 #	784	-0-	-28	-0-	784	3			N	-0-			-0-
03	899 #	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-			-0-
04	870 #	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-			-0-

ILES, G.H. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4036	-	4042	
11	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
12	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
01	1302 #	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
02	1176 #	1079	-0-	-97	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
03	1302 #	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
04	1260 #	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703	RRCID -> 218879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4148	PERF. 4002	-	4022		
HARALSON				WELL #:	7	RRCID -> 218879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4148	PERF. 4002	-	4022	
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	336 N	159	-0-	-177 B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703																	
ILES, G. H. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 221381		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4061 - 4063									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		-0-			72 3			N	-0-					-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-		-0-			73 3			N	-0-					-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-		-0-			73 3			N	-0-					-0-	
02	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-		-0-			64 3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-		-0-			75 3			N	-0-					-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-		-0-			74 3			N	-0-					-0-	
ILES, G. H. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 4025 - 4039									
11	1800 N	1797	-0-	-3	B	-0-		1797 3					N	-0-						-0-	
12	1891 N	1826	-0-	-65	B	-0-		1826 3					N	-0-						-0-	
01	1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-		1864 3					N	-0-						-0-	
02	1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-		1680 3					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	1829 N	1732	-0-	-97	B	-0-		1732 3					N	-0-						-0-	
04	1800 N	1689	-0-	-111	B	-0-		1689 3					N	-0-						-0-	
COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3968 - 3971									
11	360 N	345	-0-	-15	B	-0-		345 3					N	-0-						-0-	
12	372 N	349	-0-	-23	B	-0-		349 3					N	-0-						-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-		341 3					N	-0-						-0-	
02	336 N	307	-0-	-29	B	-0-		307 3					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-		344 3					N	-0-						-0-	
04	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-		333 3					N	-0-						-0-	
COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4054 - 4064									
11	120 N	119	-0-	-1	B	-0-		119 3					N	-0-						-0-	
12	124 N	122	-0-	-2	B	-0-		122 3					N	-0-						-0-	
01	124 N	123	-0-	-1	B	-0-		123 3					N	-0-						-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-		118 3					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-		135 3					N	-0-						-0-	
04	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-		121 3					N	-0-						-0-	
ILES, G. H. "B"				WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4026 - 4033									
11	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-		912 3					N	-0-						-0-	
12	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-		911 3					N	-0-						-0-	
01	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-		908 3					N	-0-						-0-	
02	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-		747 3					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	744 N	523	-0-	-221	B	-0-		523 3					N	-0-						-0-	
04	720 N	710	-0-	-10	B	-0-		710 3					N	-0-						-0-	
G. H. ILES 'C'				WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4021 - 4048									
11	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-		550 3		9 9	N	8								20	
12	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-		565 3		12 9	N	11								31	
01	620 N	561	-0-	-59	B	-0-		550 3		11 9	N	10								41	
02	532 N	524	-0-	-8	B	-0-		494 3		30 9	N	27			53 1					15	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	589 N	552	-0-	-37	B	-0-		543 3		9 9	N	8								23	
04	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-		540 3		9 9	N	8								31	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703											
G. H. ILES 'C'				WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4080 - 4090			
M	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		
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	487 3	43 9	N	39				214		
12	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	496 3	34 9	N	31	171	1		74		
01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	535 3	43 9	N	39				113		
02	504 N	491	-0-	-13 B	-0-	457 3	34 9	N	31				144		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	471 3	46 9	N	42				186		
04	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	469 3	40 9	N	36	173	1		49		
ILES, G. H. "B"															
				WELL #: 4	RRCID -> 282555	COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3996 - 4004					
11	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	881 3	7 9	N	6				38		
12	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	758 3	8 9	N	7				45		
01	899 N	740	-0-	-159 B	-0-	733 3	7 9	N	6				51		
02	840 N	450	-0-	-390 B	-0-	437 3	13 9	N	12				63		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	775 N	490	-0-	-285 B	-0-	488 3	2 9	N	2				65		
04	720 N	612	-0-	-108 B	-0-	610 3	2 9	N	2				67		
ILES, G. H. "B"															
				WELL #: 5	RRCID -> 282556	COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4024 - 4036					
11	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	395 3	17 9	N	15				102		
12	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	429 3	22 9	N	20	86	1		36		
01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	461 3	29 9	N	26				62		
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	502 3	19 9	N	17				79		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	578 3	12 9	N	11				90		
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	613 3	10 9	N	9				99		
ILES, G. H. "B"															
				WELL #: 6	RRCID -> 282557	COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4064 - 4084					
11	1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	1228 3	18 9	N	16				103		
12	1302 N	1271	-0-	-31 B	-0-	1250 3	21 9	N	19	86	1		36		
01	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	1237 3	29 9	N	26				62		
02	1176 N	952	-0-	-224 B	-0-	934 3	18 9	N	16				78		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1271 N	308	-0-	-963 B	-0-	295 3	13 9	N	12				90		
04	1230 N	522	-0-	-708 B	-0-	512 3	10 9	N	9				99		
INDIANOLA (MARBLE FALLS)															
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				44370 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH				
STERLING				614284											
				WELL #: 1	RRCID -> 227164	COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3181 - 3207					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.				44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STUART, J.N. "A"				088563											
				WELL #: 8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3496 - 3508					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
02	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-		

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART ESTATE "49"														CNTY: PALO PINTO												
//CONT.//														44650 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
														424988												
WELL #:														1	RRCID -> 147111				COMPL. DATE 08/14/1993				TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-					-0-						
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-					-0-						
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-					-0-						
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-					-0-						
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-					-0-						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
STUART ESTATE "61"																										
WELL #:														2	RRCID -> 151725				COMPL. DATE 10/10/1994				TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
STUART ESTATE "61"																										
WELL #:														7	RRCID -> 205048				COMPL. DATE 08/17/2004				TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	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-						
STUART ESTATE "61"																										
WELL #:														11	RRCID -> 211860				COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020			
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			30 2			N	-0-					-0-						
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			120 2			N	-0-					-0-						
01		155 N	99	-0-	-56	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-					-0-						
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-					-0-						
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99 2			N	-0-					-0-						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK "60"																										
WELL #:														2	RRCID -> 151130				COMPL. DATE 08/20/1994				TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886			
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-					-0-						
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			30 3			N	-0-					-0-						
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			25 3			N	-0-					-0-						
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45 3			N	-0-					-0-						
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			35 3			N	-0-					-0-						

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006														
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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														
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2				N	-0-		22
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2				N	-0-		22
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2				N	-0-		22
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2				N	-0-		22
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-		22
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-		22
THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010														
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2				N	-0-		-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2				N	-0-		-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2				N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2				N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-		-0-
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026														
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2				N	-0-		44
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2				N	-0-		44
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2				N	-0-		44
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-		44
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2				N	-0-		44
04	450 N	82	-0-	-368	-0-	82	2				N	-0-		44
THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956														
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2				N	-0-		-0-
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2				N	-0-		-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2				N	-0-		-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	2				N	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-		-0-
THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976														
11	2550 X	2506	-0-	-44	-0-	2506	2				N	-0-		-0-
12	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2608	2				N	-0-		-0-
01	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2				N	-0-		-0-
02	2352 N	2119	-0-	-233	-0-	2119	2				N	-0-		-0-
03	2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2				N	-0-		-0-
04	2460 N	2298	-0-	-162	-0-	2298	2				N	-0-		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. GALE 39			//CONT.// 44650 100 526262 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 275475			CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2014			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3876						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	48 N		48	-0-	-0-	-0-			48 2			N	-0-					-0-
12	53 N		53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-
01	62 N		53	-0-	-9	-0-			53 2			N	-0-					-0-
02	62 N		62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					-0-
03	62 N		60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-					-0-
04	60 N		48	-0-	-12	-0-			48 2			N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'			822615 WELL #:			10 RRCID -> 280058			COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3710 - 3718						
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
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
TRACER OPERATING, INC. COODY 40			863965 WELL #:			1 RRCID -> 268209			COMPL. DATE 11/06/2012			TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4022 - 4028						
11	60 N		50	-0-	-10	-0-			50 2			Y	-0-					-0-
12	62 N		20	-0-	-42	-0-			20 2			Y	-0-					-0-
01	62 N		1	-0-	-61	-0-			1 2			Y	-0-					-0-
02	56 N		3	-0-	-53	-0-			3 2			Y	-0-					-0-
03	31 N		31	-0-	-0-	-0-			31 2			Y	-0-					-0-
04	28 N		28	-0-	-0-	-0-			28 2			Y	-0-					-0-
IRSFELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIAINT-HINKSON			44774 300 221932 WELL #:			300 1 NON-ASSOCIATED RRCID -> 136922			EXEMPT COMPL. DATE 01/11/1991			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819						
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL			637403 WELL #:			1 RRCID -> 089069			COMPL. DATE 02/24/1980			TOTAL DEPTH 3961 PERF. 3650 - 3658						
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ISENHOWER (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"			44820 500 651162 WELL #:			500 3 NON-ASSOCIATED RRCID -> 102356			ONE WELL COMPL. DATE 10/07/1982			CNTY: CALLAHAN TOTAL DEPTH 3871 PERF. 3786 - 3800						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

ISENHOWER, SE. (DUFFER) 44822 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
EARP WELL #: 1 RRCID -> 105616 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3797 - 3812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2025

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312 3	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338 3	N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339 3	N	-0-		-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	34	1	295 3	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	47	1	333 3	N	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	329 3	N	-0-		-0-

DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ITTLES0N (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		1

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	Y	-0-		10
12	403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376	3	Y	-0-		10
01	465 N	400	-0-	-65	B	-0-	400	3	Y	-0-		10
02	448 N	175	-0-	-273	B	-0-	175	3	Y	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3	Y	-0-		10
04	390 N	262	-0-	-128	B	-0-	262	3	Y	-0-		10

ITTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
AIRPORT		WELL #:		1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4389 - 4394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
AIRPORT		WELL #:		3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4368 - 4387		
11	434 N	434	-0-		-0- B	-0-		434 3			Y	-0-		-0-
12	510 N	510	-0-		-0- B	-0-		510 3			Y	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-		-0- B	-0-		507 3			Y	-0-		-0-
02	392 N	242	-0-		-150 B	-0-		242 3			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	496 N	398	-0-		-98 B	-0-		398 3			Y	-0-		-0-
04	537 N	537	-0-		-0- B	-0-		537 3			Y	-0-		-0-
IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 134185		COMPL. DATE 09/18/1983		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4294 - 4308		
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MORELAND		WELL #:		1		RRCID -> 221564		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4068 - 4073		
11	2077 N	2077	-0-		-0-	-0-		2077 2			N	-0-		-0-
12	2519 N	2519	-0-		-0-	-0-		2519 2			N	-0-		-0-
01	2546 N	2546	-0-		-0-	-0-		2546 2			N	-0-		-0-
02	2212 N	2212	-0-		-0-	-0-		2212 2			N	-0-		-0-
03	2647 N	2647	-0-		-0-	-0-		2647 2			N	-0-		-0-
04	2461 N	2461	-0-		-0-	-0-		2461 2			N	-0-		-0-
IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020		
11	16718	13846	-0-		-2872	-0-		13837 2	9 9	N	8			38
12	15817	14439	-0-		-1378	-0-		14436 2	3 9	N	3			41
01	14530 R	14530	-0-		-0-	-0-		14528 2	2 9	N	2			43
02	12964	11203	-0-		-1761	-0-		11202 2	1 9	N	1	21 1		23
03	14353	13963	-0-		-390	-0-		13963 2		N	-0-			23
04	13890	13486	-0-		-404	-0-		13486 2		N	-0-			23

IVAN (MARBLE FALLS)			44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS										
PETEX			659782																
FORD, WILLIE MAE			WELL #:		1	RRCID ->	283074	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	4669	PERF. 4017 - 4041						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		1454 R	1454	-0-	-0-	-0-			1454 2			N	-0-						42
12		1225 R	1225	-0-	-0-	-0-			1225 2			N	-0-						42
01		1147 #	144	-0-	-1003	-0-			144 2			N	-0-						42
02		1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-						N	-0-						42
03		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-						42
04		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-						42
WALKER "1050"			WELL #:		1	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL	DEPTH	4030	PERF. 3795 - 3796						
11		300 #	285	-0-	-15	-0-			285 2			N	-0-						-0-
12		321 R	321	-0-	-0-	-0-			321 2			N	-0-						-0-
01		438 R	438	-0-	-0-	-0-			438 2			N	-0-						-0-
02		492 R	492	-0-	-0-	-0-			412 2	80	9	N	73	73	1				-0-
03		417 R	417	-0-	-0-	-0-			417 2			N	-0-						-0-
04		371 R	371	-0-	-0-	-0-			371 2			N	-0-						-0-
IVAN, E. (DUFFER)			44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
PETEX			659782																
MORELAND "A"			WELL #:		1	RRCID ->	250092	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL	DEPTH	4214	PERF. 4014 - 4026						
11		390 N	110	-0-	-280	-0-			110 2			N	-0-						118
12		248 N	31	-0-	-217	-0-			31 2			N	-0-						118
01		217 N	66	-0-	-151	-0-			66 2			N	-0-						118
02		112 N	91	-0-	-21	-0-			91 2			N	-0-						118
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-			139 2			N	-0-						118
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-						118
MORELAND "A"			WELL #:		2	RRCID ->	257451	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL	DEPTH	4217	PERF. 4037 - 4045						
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 2			N	-0-						-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 2			N	-0-						-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-			124 2			N	-0-						-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-			119 2			N	-0-						-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-			134 2			N	-0-						-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-			136 2			N	-0-						-0-
FORD, REBA			WELL #:		1	RRCID ->	258917	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL	DEPTH	4342	PERF. 4156 - 4170						
11		1290 N	936	-0-	-354	-0-			936 2			N	-0-						19
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-			963 2			N	-0-						19
01		992 N	647	-0-	-345	-0-			647 2			N	-0-						19
02		868 N	480	-0-	-388	-0-			480 2			N	-0-						19
03		961 N	910	-0-	-51	-0-			910 2			N	-0-						19
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-			843 2			N	-0-						19
MCCRACKEN			WELL #:		1	RRCID ->	259264	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL	DEPTH	4290	PERF. 4134 - 4186						
11		930 N	266	-0-	-664	-0-			266 2			N	-0-						-0-
12		1240 N	340	-0-	-900	-0-			340 2			N	-0-						-0-
01		806 N	355	-0-	-451	-0-			355 2			N	-0-						-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-			354 2			N	-0-						-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-			342 2			N	-0-						-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-			338 2			N	-0-						-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1249	2	24	9	60
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1271	2	59	9	114
01	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1244	2	4	9	118
02	1176 N	980	-0-	-196	-0-	908	2	72	9	79
03	1333 N	383	-0-	-950	-0-	383	2			79
04	1200 N	192	-0-	-1008	-0-	192	2			79
GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2		N	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2		N	-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2		N	-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-
GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-
03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
KENNEDY "1064" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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
BONNIE				WELL #:	1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501	-	3508		
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
BONNIE				WELL #:	1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547	-	3564		
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					41
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					41
01	2108	X	923	-0-	-1185	-0-	923	2			N	-0-					41
02	1904	X	650	-0-	-1254	-0-	650	2			N	-0-					41
03	2108	X	447	-0-	-1661	-0-	447	2			N	-0-					41
04	2040	X	804	-0-	-1236	-0-	804	2			N	-0-					41
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		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
RONNING GAS AND OIL LLC				727054													
REED				WELL #:	1	RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3469	-	3478		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JMM (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
HARRISON, B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110896	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3412	-	3424			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARRISON, B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	110897	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2445	-	3460			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.				451645												
MCLAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID ->	114305	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5625	-	5835			
11	750 #	518	-0-	-232	-0-	518	3					N	-0-			-0-
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3					N	-0-			-0-
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3					N	-0-			-0-
02	476 #	387	-0-	-89	-0-	387	3					N	-0-			-0-
03	589 #	450	-0-	-139	-0-	450	3					N	-0-			-0-
04	570 #	253	-0-	-317	-0-	253	3					N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 5740	-	5876			
11	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3					N	-0-			92
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3					N	-0-			92
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3					N	-0-			92
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3					N	-0-			92
03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3					N	-0-			92
04	330 #	225	-0-	-105	-0-	225	3					N	-0-			92

MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF. 5898	-	5992			
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3					N	-0-			188
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3					N	-0-			188
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3					N	-0-			188
02	196 #	129	-0-	-67	-0-	129	3					N	-0-			188
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3					N	-0-			188
04	210 #	84	-0-	-126	-0-	84	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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	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 7467 PERF. 6854 - 6879							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		180	41	-0-	-139	1196	41	3			N	-0-			-0-
12		186	78	-0-	-108	1088	78	3			N	-0-			-0-
01		186	57	-0-	-129	959	57	3			N	-0-			-0-
02		168	73	-0-	-95	864	73	3			N	-0-			-0-
03		186	64	-0-	-122	742	64	3			N	-0-			-0-
04		90	53	-0-	-37	705	53	3			N	-0-			-0-
PRICE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 297330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1898 - 1914							
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN							
VANCO OIL & GAS CORP.		881484													
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5702 - 5710							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
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
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
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
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2012		RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
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
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783							
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
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

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
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
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID -> 106337	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5626	-	5716
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
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
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID -> 109573	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5590	-	5717
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
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
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
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-		Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID -> 093965	COMPL. DATE 06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2438	-	2458
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-		Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID -> 093966	COMPL. DATE 06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2424	-	2436
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-		Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/21/2017									

K & W VANPELT COMPANY				448748										
JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 081209	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2474	-	2484			
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/15/2024									

OTEX LLC				628115										
STOVER, D. G.		WELL #:		2	RRCID -> 081212	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF. 2500	-	2505			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-			36
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B DENY	-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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491	-	2502			
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-

J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922										
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID -> 100364	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3905	-	3908			
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.// 45211 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922													
CHOATE		WELL #: 8		RRCID -> 105714		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3918 - 3931					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			20		
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			20		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			20		
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			20		
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			20		
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			20		
CHOATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			57		
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			57		
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			57		
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			57		
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		Y	-0-			57		
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		Y	-0-			57		
CHOATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054					
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-		
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-		
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		Y	-0-			-0-		
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2		Y	-0-			-0-		
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		Y	-0-			-0-		
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-		
J. V. T. (CONGL. 4250)		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BIG STAR EXPLORATION		070442													
ROGERS		WELL #: 8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234					
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-		
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-		
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-		
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-		
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-		
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764													
RHODES RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-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-		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388													
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #: 17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A					
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			62		
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			62		
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			62		
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-			62		
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			62		
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			62		

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																						
MCMURREY, M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332																						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-			-0-			-0-
02	10 N	8	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-			8 2			N	-0-			-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			-0-			-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344																						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			-0-			23
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-			-0-			23
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-			-0-			23
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-			-0-			23
03	3 N	2	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			-0-			23
04	4 N	3	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-			-0-			23

PARKS, RHONE INC. 641520 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164																						
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1																						
11	180 N	79	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-			-0-			-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1089 2			N	-0-			-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			674 2			N	-0-			-0-			-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2179 2			N	-0-			-0-			-0-
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1791 2			N	-0-			-0-			-0-
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1526 2			N	-0-			-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629 RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981																						
MATHIS WELL #: 1 T																						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			59

TARPON OIL & GAS CO. 836178 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042																						
ANACONDA WELL #: 1																						
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			167 3			N	-0-			-0-			21
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			161 3			N	-0-			-0-			21
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			146 3			N	-0-			-0-			21
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128 3			N	-0-			-0-			21
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			206 3			N	-0-			-0-			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			21

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127																						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
XPLORE OPERATING, LLC				946023													
RHODES W. J. B		WELL #:		4	RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 4472		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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		
11	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	32 N		32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28 N		24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 116392		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2398		PERF. 2046		-		2140		
11	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	48 N		48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT		-0-	-30	-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		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)										CNTY: PALO PINTO	
PROCO OPERATING CO., INC.											
PADGETT RANCH											

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

FORTNEY, W. D.				WELL #:		2025	RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH		2300	PERF. 2098 - 2150
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645										
PADGETT-A-				WELL #:		2	RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH		2176	PERF. 1879 - 1936
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT -B-				WELL #:		3	RRCID -> 214792		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH		2301	PERF. 1968 - 2011
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
SIMP CO OIL & GAS				783485										
WALKER, M. T.				WELL #:		1	RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2188 - 2209
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, KELLY				929355										
FRAZIER				WELL #:		1	RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH		2217	PERF. 2181 - 2191
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
11	12 #	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	12 #	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO. GRAHAM HEIRS				715500													
				WELL #: 11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668	PERF. 1493 - 1554								
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
GRAHAM HEIRS				WELL #: 14	RRCID -> 153931	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838	PERF. 1498 - 1546								
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
GRAHAM				WELL #: 17	RRCID -> 181463	COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901	PERF. 1548 - 1610								
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	217 #	187	-0-	-30	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
GRAHAM				WELL #: 15	RRCID -> 181899	COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1531 - 1608								
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

JANELLEN (CADD0)			45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.			100298					
DAVIS, M. J.			WELL #: 1	RRCID -> 017818	COMPL. DATE 04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1154 - 1157
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.			227570					
RICHARDSON			WELL #: 1	RRCID -> 082466	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005								
MISSION ENERGY INC.			570410					
RICHARDSON			WELL #: 1	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013								
PETROLIA GROUP, L.L.C.			660810					
DAVIS, W. B.			WELL #: 1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1171 - 1200
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
DAVIS, W. B.			WELL #: 3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260 PERF. 1239 - 1245
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DAVIS, W. B.			WELL #: 4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADD)			//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.			//CONT.//		660810									
HUTCHINSON, B.			WELL #:		1	RRCID -> 017822		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)					45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MILLER, ALVIN L.					567641									
MILLER, ALVIN L.			WELL #:		1	RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)				//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
MILLER, ALVIN L.				//CONT.//		567641													
MILLER, ALVIN L.				WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 - 441					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE		*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
ROY YOUNG "B" UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650					
11	T. A.	4	-0-	4	58		4	3				N	-0-					-0-	
12	T. A.	3	-0-	3	61		3	3				N	-0-					-0-	
01	T. A.	4	-0-	4	65		4	3				N	-0-					-0-	
02	T. A.	3	-0-	3	68		3	3				N	-0-					-0-	
03	T. A.	4	-0-	4	72		4	3				N	-0-					-0-	
04	T. A.	2	-0-	2	74		2	3				N	-0-					-0-	
YOUNG, ROY DEANE						949387													
YOUNG, ROY				WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3448	1209	-0-	-2239	-0-	1206	2	3	9	N	3					110
12	2788	964	-0-	-1824	-0-	955	2	9	9	N	8					118
01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					120
02	1120 N	629	-0-	-491	-0-	629	2			N	-0-					120
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					120
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					120
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						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
JERALD CECIL (CADD0)		46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
EXLCO, INC.		256985														
BOYD, G. G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		042398														
GRAY, L.Z.		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851														
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	130755	COMPL. DATE	10/17/1983	TOTAL	DEPTH	3422	PERF.	3103	-	3150	
M	0	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
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			Y	-0-				-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			Y	-0-				-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			Y	-0-				-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			Y	-0-				-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			Y	-0-				-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-		47 2			Y	-0-				-0-
GERRY-MAC OIL, INC.		302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
QUAIL HOLLOW		WELL #:		2	RRCID ->	287788	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL	DEPTH	3320	PERF.	N/A			
11		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-				-0-
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-
JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442														
ASHBY 5X		WELL #:		1A	RRCID ->	127158	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL	DEPTH	4135	PERF.	4050	-	4056	
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-				-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-				-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-				-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-		11 2			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		13 N	6	-0-	-7	-0-		6 2			N	-0-				-0-
HARALSON, ELLA		WELL #:		1	RRCID ->	139229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4126	PERF.	4088	-	4103	
11		7 N	3	-0-	-4	-0-		3 2			N	-0-				13
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-				13
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				13
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				13
JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442														
HARALSON, ELLA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	118689	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	4115	PERF.	4056	-	4062	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2			N	-0-				43
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-				43
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2			N	-0-				43
02		168 N	39	-0-	-129	-0-		39 2			N	-0-				43
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
04		60 N	20	-0-	-40	-0-		20 2			N	-0-				43
JIM NED		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
RHYNE, J.V.		706379														
CUMMINGS		WELL #:		1	RRCID ->	151679	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"															46650 500 135095					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BROWN				
															WELL #:	1	RRCID -> 121747					COMPL. DATE 05/17/1986					TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1190 - 1200					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE											
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-											
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-											
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-											
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-											
03		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-											
04		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-											
JOE & GRADY DAWES (STRAWN UPPER) EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC MCKEICHAN, WILL															46668 750 100587					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: THROCKMORTON				
															WELL #:	2	RRCID -> 150412					COMPL. DATE 06/13/1994					TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334					
11		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-											
12		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-											
01		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							-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-											
JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.															46845 600 453142					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PALO PINTO				
															WELL #:	1	RRCID -> 080380					COMPL. DATE 10/22/1978					TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024					
11		420 N		228	-0-	-192		-0-		228	2				N	-0-							-0-											
12		403 N		196	-0-	-207		-0-		196	2				N	-0-							-0-											
01		248 N		174	-0-	-74		-0-		174	2				N	-0-							-0-											
02		224 N		151	-0-	-73		-0-		151	2				N	-0-							-0-											
03		186 N		160	-0-	-26		-0-		160	2				N	-0-							-0-											
04		276 N		276	-0-	-0-		-0-		276	2				N	-0-							-0-											
JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"															46875 500 953796					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALLAHAN				
															WELL #:	1	RRCID -> 125728					COMPL. DATE 11/11/1987					TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560					
11		610 N		610	-0-	-0-		-0-		599	3		11	9	N	10							69											
12		505 N		505	-0-	-0-		-0-		503	3		2	9	N	2							71											
01		491 N		491	-0-	-0-		-0-		491	3				N	-0-		71	1				-0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____															01/24/2025																			
JOHNNY (CONGL.) PETEX DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT															46982 500 659782					ASSOCIATED					49B					CNTY: STEPHENS				
															WELL #:	2	RRCID -> 200330					COMPL. DATE					N/A		TOTAL DEPTH 4100					
11		90 #		75	-0-	-15		-0-		75	2				N	-0-							-0-											
12		93 #		72	-0-	-21		-0-		72	2				N	-0-							-0-											
01		93 #		62	-0-	-31		-0-		62	2				N	-0-							-0-											
02		84 #		62	-0-	-22		-0-		62	2				N	-0-							-0-											
03		93 #		64	-0-	-29		-0-		64	2				N	-0-							-0-											
04		90 #		61	-0-	-29		-0-		61	2				N	-0-							-0-											
JOHNSON BEND (BEND CONGL.) BASA RESOURCES, INC. JOHNSON, FANNIE T.															47012 050 053974					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: STEPHENS				
															WELL #:	2	RRCID -> 184507					COMPL. DATE 07/01/2001					TOTAL DEPTH 4493		PERF. 3990 - 3996					
11		840 N		229	-0-	-611		-0-		229	2				Y	-0-							10											
12		620 N		157	-0-	-463		-0-		157	2				Y	-0-							10											
01		527 N		-0-	-0-	-527		-0-							Y	-0-							10											
02		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-							10											
03		DLQ G-10		790	-0-	790		790		790	2				Y	-0-							10											
04		DLQ G-10		1185	-0-	1185		1975		1185	2				Y	-0-							10											

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) //CONT.// 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT			53
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
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	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

11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			99
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			99
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			99
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			99
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			99
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			99

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

JOSH THOMPSON (CONGL.)														
CDJ OIL CO.														
THOMPSON JOSH														
WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0														
M	0	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
11	14B2	EXT	61	-0-	61	5658	61	3			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	54	-0-	54	5712	54	2			N	-0-		-0-
01		5772	60	-0-	-5712	-0-	60	2			N	-0-		-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMPSON JOSH														
WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	54	-0-	54	550	54	3			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	52	-0-	52	602	52	2			N	-0-		-0-
01		650	48	-0-	-602	-0-	48	2			N	-0-		-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMPSON, JOSH														
WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369														
11	14B2	EXT	16	-0-	16	5631	16	3			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	26	-0-	26	5657	26	2			N	-0-		-0-
01		5681	24	-0-	-5657	-0-	24	2			N	-0-		-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOSH THOMPSON (MISS)														
PETEX														
THOMPSON, JOSH 568														
WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-		-0-
JOSHUA (CONGL)														
LOWRANCE INC.														
HUNTER														
WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373														
11		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-		-0-
12		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-		-0-
01		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		-0-
02		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
03		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
04		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
HUNTER														
WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599														
11		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-		-0-
12		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-
02		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-
04		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		-0-

JOSHUA (CONGL)			//CONT.//			47326 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND									
PLACE OIL AND GAS CO.						667700																		
CARROLL, BOB			WELL #:			2			RRCID -> 158003			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3690			PERF. 3606 - 3212			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11		166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2				N	-0-						-0-		
12		177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		177	2				N	-0-						-0-		
01		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2				N	-0-						-0-		
02		212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		212	2				N	-0-						-0-		
03		238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		238	2				N	-0-						-0-		
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
JUDY (CADD0)						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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						34		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						34		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						34		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						34		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						34		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						34		
KAY (CADD0)						47786 300			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROWN									
KLH OIL & GAS, INC.						448810																		
TABER RANCH			WELL #:			101			RRCID -> 100424			COMPL. DATE 08/01/1994			TOTAL DEPTH 3113			PERF. 1864 - 1868						
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
TABER RANCH			WELL #:			104			RRCID -> 102912			COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 3096			PERF. 1858 - 1870						
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2				N	-0-						-0-		
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2				N	-0-						-0-		
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-						-0-		
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-						-0-		
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		57	2				N	-0-						-0-		
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58	2				N	-0-						-0-		
TABOR RANCH -A-			WELL #:			107			RRCID -> 109211			COMPL. DATE 01/24/1984			TOTAL DEPTH 2915			PERF. 1858 - 1863						
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2				N	-0-						-0-		
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2				N	-0-						-0-		
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		51	2				N	-0-						-0-		
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	-0-	-0-		5	2				N	-0-						-0-		
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		58	2				N	-0-						-0-		
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		59	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						
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		264	3				N	-0-						70		
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		276	3				N	-0-						70		
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		259	3				N	-0-						70		
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		240	3				N	-0-						70		
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		277	3				N	-0-						70		
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						70		

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)															47986 200					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD				
PETEX															659782																			
DELAFOSSÉ "C"															WELL #: 1					RRCID -> 018269					COMPL. DATE 01/12/1984					TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
KEECHI CREEK (2100)															48408 800					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PALO PINTO				
GLOBAL DRILLING, LLC															310382																			
JAGGERS, T.L.															WELL #: 2					RRCID -> 083189					COMPL. DATE 06/26/1979					TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130				
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-			177	2		N	-0-					-0-																
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-			178	2		N	-0-					-0-																
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-			154	2		N	-0-					-0-																
*02	168	N	127	-0-	-41	-0-			127	2		N	-0-					-0-																
03	186	N	131	-0-	-55	-0-			131	2		N	-0-					-0-																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
LEXGAS, INC.															500222																			
COLLEEN															WELL #: 4					RRCID -> 292301					COMPL. DATE 02/25/2022					TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
KEES (ELLENBURGER)															48465 080					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.															863965																			
SANDERS 5-44															WELL #: 2					RRCID -> 181596					COMPL. DATE 06/22/1997					TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369				
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-																
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-																
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-																
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-																
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-																
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-																
KELLY (STRAWN)															48555 777					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															822615																			
COODY, J.R. "A"															WELL #: 7					RRCID -> 161660					COMPL. DATE 01/31/1997					TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
COODY, J.R. "A"															WELL #: 2 A					RRCID -> 282560					COMPL. DATE 03/01/2017					TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10																

KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
ANCELIN, D.		WELL #:		2	RRCID ->	165967	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 3262 - 3330					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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-

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					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					-0-
03	214 R	102	-0-	-112	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	142620	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4500 - 4508					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	N	-0-					-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	21	1	40	2	N	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	19	1	32	2	N	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	24	1	47	2	N	-0-					-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B"		WELL #:		8 B	RRCID ->	218175	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	4582	PERF. 4376 - 4380					
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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							
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-				-0-
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-				-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-				-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-				-0-
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-				-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-				-0-
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939							
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	253	3	41	9	N	37	173	1		23
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	256	3	45	9	N	41				64
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	243	3	41	9	N	37				101
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	214	3	47	9	N	43				144
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	248	3	45	9	N	41				185
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	242	3	39	9	N	35	167	1		53
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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	116	-0-	116	218	116	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	112	-0-	112	330	112	3			N	-0-				-0-
B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631							
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-				-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.// 49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406									
B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
12		93 #	28	-0-	-65	-0-	28 3		N	-0-	-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	-0-
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79 3		N	-0-	-0-
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
04		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
BRAZOS-FISH		WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
TINDALL IIII		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3591 - 3625	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 3594 - 3599	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

KIPI (MISS)		49589 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.		453142								
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7	RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		003646								
GILBERT		WELL #: 3 A	RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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			
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SO OPERATING COMPANY		800281								
RHODES-SOUTH		WELL #: 1	RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427			
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WHITLEY, RAYMOND				920489									
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	104293	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3480 - 3511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
KLEINER (LAKE SAND)				49832 225	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ISO OPERATING COMPANY				800281									
CITY OF CISCO		WELL #:		1	RRCID ->	152589	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	N/A	
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173 3			N	-0-		-0-	
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 3			N	-0-		-0-	
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166 3			N	-0-		-0-	
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-		-0-	
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-		-0-	
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		99	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016													
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	132709	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3400 - 3410	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT		10	
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	
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	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	194 3	7 9	N		6		65	
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	194 3	6 9	N		5		70	
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	221 3	6 9	N		5		75	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209 3	6 9	N		5		80	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275 3	8 9	N		7		87	
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261 3	3 9	N		3		90	
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	238036	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4057 - 4068	
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 3		N		-0-		-0-	
12	744 N	660	-0-	-84	-0-	660 3		N		-0-		-0-	
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3		N		-0-		-0-	
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612 3		N		-0-		-0-	
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3		N		-0-		-0-	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N		-0-		-0-	

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		N	-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537 3		N	-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099	
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	657 3		N	-0-
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 3		N	-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640 3		N	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KOKOMO CADD0 (CADD0)		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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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-

KOKOMO CADD (CADD)				//CONT.//		50101 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070													
LYNDEN				WELL #:		1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3272 - 3287			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-			1716	3		N	-0-			-0-
12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-			1710	3		N	-0-			-0-
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-			1507	3		N	-0-			-0-
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-			1352	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FINIS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3464 - 3482			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-			98	3		N	-0-			54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355													
MAUELLE				WELL #:		2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378		PERF. 2632 - 2874			
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-			832	3		N	-0-			-0-
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-			887	3		N	-0-			-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-			937	3		N	-0-			-0-
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-			817	3		N	-0-			-0-
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-			919	3		N	-0-			-0-
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-			689	3		N	-0-			-0-
KOKOMO CADD (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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			45
MARTHA				WELL #:		1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3240 - 3272			
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-			213	3	2	9	N	2		38
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-			224	3	11	9	N	10		48
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-			206	3	14	9	N	13		61
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-			190	3	2	9	N	2		63
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			63
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			63

KOKOMO CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3342 - 3356		
M	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
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			92
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			92
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			92
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
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		
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3843 - 3852		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID -> 161168		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 3862 - 3867		
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID -> 162936		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3713 - 3718		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID -> 165971		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3791 - 3805		
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761								
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID -> 171289		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3796 - 3802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2		N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KROOKED RIVER (CADD0)				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	
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-		24
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-		24
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2		N	-0-		24
02	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2		N	-0-		24
03	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	2		N	-0-		24
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	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	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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-
GRAVES, ROBERT L		WELL #:		1	RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5194 - 5204	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GIANT NRG CO., LP				302592								
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 5103 - 5115	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR														50452 500 684501		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
WELL #:														RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 4376	-	4381	
M	ALLOW CODE	GAS 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			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						17			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						17			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						17			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						17			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						17			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						17			
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/06/2011								
L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT														50476 500 033523		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
WELL #:														2 C		RRCID -> 086603	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4452	-	4467
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.														643730 1		RRCID -> 073980	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4745	-	4749
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134 2				N	-0-						59			
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2				N	-0-						59			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2				N	-0-						59			
02	28 N	3	-0-	-25	-0-			3 2				N	-0-						59			
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-			228 2				N	-0-						59			
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-							N	NO RPT						59			
SAGE OIL AND GAS, LLC JOHNSTON UNIT														743222 1 C		RRCID -> 084681	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4280	-	4328
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT														878925 2		RRCID -> 146656	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4608	-	4618
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 3				Y	-0-						-0-			
12	93 N	56	-0-	-37	-0-			56 3				Y	-0-						-0-			
01	124 N	63	-0-	-61	-0-			63 3				Y	-0-						-0-			
02	112 N	105	-0-	-7	-0-			105 3				Y	-0-						-0-			
03	62 N	54	-0-	-8	-0-			54 3				Y	-0-						-0-			
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166 3				Y	-0-						-0-			
L.C. CLEVINGER (RANGER) LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"														50481 500 511345		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
WELL #:														1		RRCID -> 117254	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3720	-	3724
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-			267 3				N	-0-						-0-			
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-			285 3				N	-0-						-0-			
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-			298 3				N	-0-						-0-			
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-			231 3				N	-0-						-0-			
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-			329 3				N	-0-						-0-			
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-			260 3				N	-0-						-0-			

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2670 #	2491	-0-	-179	-0-	2487 3	4 9	N	4		79
12	2790 #	2661	-0-	-129	-0-	2654 3	7 9	N	6		85
01	2790 #	2604	-0-	-186	-0-	2595 3	9 9	N	8		93
02	2520 #	2371	-0-	-149	-0-	2364 3	7 9	N	6		99
03	2666 #	2354	-0-	-312	-0-	2344 3	10 9	N	9		108
04	2580 #	2488	-0-	-92	-0-	2481 3	7 9	N	6		114
ZAGAVA, LLC				950456							
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 4194	PERF. 3720	-	3724	
11	2550	2329	-0-	-221	-0-	2329 2		N	-0-		-0-
12	2635	2543	-0-	-92	-0-	2543 2		N	-0-		-0-
01	2635	1578	-0-	-1057	-0-	1578 2		N	-0-		-0-
02	2324 #	2257	-0-	-67	-0-	2257 2		N	-0-		-0-
03	2573 #	2054	-0-	-519	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
04	2703	2703	-0-	-0-	-0-	2703 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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
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	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		30
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		30
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		30
02	168 N	61	-0-	-107	-0-	61 2		N	-0-		30
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		30
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		30

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LACASA (MARBLE FALLS)				51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.				112251											
HERRINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810			
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	2			N	-0-			19
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2			N	-0-			19
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2			N	-0-			19
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	-0-	129	2			N	-0-			19
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	2			N	-0-			19
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	126	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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			
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
NEWTON				WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280			
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (2250) CREEK ENERGY, INC. HOOD, BUFORD													51393 500 188579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #: 1A													RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239		- 2266			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-							
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-							
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-							
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-							
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-							
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-							
LAKE CISCO (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION BROWN, LEAH													51407 500 022922		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 2													RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729		- 3737			
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-							
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-							
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-							
02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-							
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-							
04	210 #	140	-0-	-70	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-							
LAKE COLEMAN (MORRIS) WINDOW OPERATING CO., THE HEMPHILL 83													51408 450 931621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 7													RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2519		- 2525			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
LAKE LEON (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION WILLIAMSON, J.													51491 300 022922		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 4													RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3393		- 3398			
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10							
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					10							
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10							
02	9 #	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10							
03	9 #	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10							
04	9 #	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10							
WILLIAMSON, J.													WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369		- 3373	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115							
BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL "D"													088563											
WELL #: 1D													RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542		- 3570			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-

TINDALL SOUTH			WELL #:			3	RRCID -> 124629			COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 3799			PERF. 3522 - 3544		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FINLEY, J. J.			WELL #:			2	RRCID -> 129491			COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 3650			PERF. 3544 - 3586		
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-			61	3		N	-0-						-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-			61	3		N	-0-						-0-
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62	3		N	-0-						-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-			41	3		N	-0-						-0-
03	62 #	17	-0-	-45	-0-			17	3		N	-0-						-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT						-0-

TINDALL "D"			WELL #:			2D	RRCID -> 130966			COMPL. DATE 05/28/1989			TOTAL DEPTH 3820			PERF. 3576 - 3610		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	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		
11	13 #	9	-0-	-4	-0-			9	3		N	-0-						8
12	13 #	6	-0-	-7	-0-			6	3		N	-0-						8
01	13 #	4	-0-	-9	-0-			4	3		N	-0-						8
02	12 #	3	-0-	-9	-0-			3	3		N	-0-						8
03	10 #	3	-0-	-7	-0-			3	3		N	-0-						8
04	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-						N	NO RPT						8

TINDALL SOUTH			WELL #:			2	RRCID -> 277576			COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 3901			PERF. 3574 - 36600		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682						
HANNA, MARGARET		WELL #:	1	RRCID -> 133500	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3012	- 3020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724						
WATKINS		WELL #:	1	RRCID -> 111951	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420	- 3430
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
MCCORD, W.H.			WELL #:	1	RRCID -> 126768	COMPL. DATE 01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546 - 3602
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726						
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:	1	RRCID -> 066857	COMPL. DATE 06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511	- 0
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-		-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-		-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	N	-0-		-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MEAZELL, CASEY "D"			WELL #:	1	RRCID -> 077368	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450 - 3458
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-		24
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-		24
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-		24
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		24
MEAZELL "H"			WELL #:	1	RRCID -> 121025	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532 - 3540
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-		-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-		-0-
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-		-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FINLEY, CATHERN				268650								
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 062209		COMPL. DATE 12/16/1974		TOTAL DEPTH		1531	PERF. N/A
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
12	620 #	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-		-0-
01	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-		-0-
02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
03	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2		N	-0-		-0-
04	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-
PENDRAGON OIL CO.				651162								
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH		3699	PERF. 3406 - 3415
11	647 R	130	-0-	-517	-0-	123	3	7 9	Y	6		28
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-		28
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	128	3	10 9	Y	9		37
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	94	3	10 9	Y	9		46
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13 9	Y	12	52 1	6
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		6
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID -> 124408		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH		3653	PERF. 3436 - 3446
11	1439 R	219	-0-	-1220	-0-	213	3	6 9	Y	5		25
12	372 #	216	-0-	-156	-0-	216	3		Y	-0-		25
01	372 #	111	-0-	-261	-0-	103	3	8 9	Y	7		32
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	247	3	8 9	Y	7		39
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	290	3	11 9	Y	10	45 1	4
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		4
CLABORN		WELL #:		1	RRCID -> 125231		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH		3714	PERF. 3403 - 3423
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
GANN		WELL #:		1	RRCID -> 127732		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3630 - 3640	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MORTON		WELL #:		2	RRCID -> 128366		COMPL. DATE 06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3585 - 3630	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
MORTON		WELL #:		3	RRCID -> 128367		COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3619 - 3631	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
MORTON		WELL #:		5	RRCID -> 128368		COMPL. DATE 11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3594 - 3617	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID -> 133708		COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3639 - 3644	
11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-	90
12	868 R	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-	90
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	90
02	780 R	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	90
03	913 R	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-	90
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-			N	NO RPT	90

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964						
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3425	- 3063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025									
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964						
KIMBRELL		WELL #:	1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF. 3572	- 3580
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)			51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462						
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER.		WELL #:	1	RRCID -> 082436	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4223	- 4234
11	41	N	41	-0-	-0-	41	3		-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	54	3		-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	49	3		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30				-0-
RHYNE, J.V.			706379						
LAMINACK, R.F.		WELL #:	1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4072	- 4102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//											51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.											706379										
MOORE, HAROLD											WELL #:		1	RRCID -> 076592		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HOWARD, SARA JANE											WELL #:		1	RRCID -> 079704		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4174 - 4185	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MASON, VERNELL											WELL #:		1 L	RRCID -> 080211		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4201 - 4206	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HOWARD SARAH JANE											WELL #:		2 C	RRCID -> 082433		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4221 - 4237	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
STERLING OIL AND GAS											818896										
RIDDLE											WELL #:		1	RRCID -> 081814		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 4979		PERF. 4854 - 4864	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
RIDDLE											WELL #:		2	RRCID -> 093967		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 5036		PERF. 4366 - 4390	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
KOOONCE															
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)														CNTY: PARKER	
RHYNE, J.V.															
YATES, J. J.															
WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)														CNTY: PARKER	
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC															
ELSIE SIMS HILL															
WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594															
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				1
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				1
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				1
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				1
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				1
RHYNE, J.V.															
HOWARD, SARAH JANE															
WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540															
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
LAKE NECESSITY (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
BURTON SERVICES, INC.															
LANGFORD, G. E. -G-															
WELL #: 1 G RRCID -> 291620 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148															
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-				31
12	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-				31
01	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-				31
02	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2		N	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-				31
*04	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-				31

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC														
LANGSTON														
WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE NECESSITY (2900)														
BURTON SERVICES, INC.														
HARRIS, ROY L.														
WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962														
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
D.J. & T. ENERGY														
LANGFORD "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.														
LANGFORD ET AL "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
LANGFORD ET AL "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-
LANGFORD, G. E. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2280 N	1070	-0-	-1210	-0-	1070	3			N	-0-					57
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					57
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					57
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					57
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					57
04	2130 N	1700	-0-	-430	-0-	1700	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						-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-
SOMERSET OPERATING, LLC										101481						
REAMES "A"										WELL #: 1	RRCID -> 075889	COMPL. DATE 02/20/1978	TOTAL DEPTH 5740	PERF. N/A		
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
HARRELL, J. G.										WELL #: 1	RRCID -> 215853	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3936	-	4027
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
WARD, J. M. "1240"										WELL #: 201	RRCID -> 245166	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 4378	PERF. 3846	-	3942
11	4590 X	4341	-0-	-249	-0-	4326	2	15	9	N	14					111
12	4743 X	4415	-0-	-328	-0-	4385	2	30	9	N	27					138
01	4712 X	4374	-0-	-338	-0-	4354	2	20	9	N	18					156
02	4256 X	3931	-0-	-325	-0-	3921	2	10	9	N	9					165
03	4712 X	4384	-0-	-328	-0-	4365	2	19	9	N	17					182
04	4350 X	4259	-0-	-91	-0-	4239	2	20	9	N	18					200

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	0	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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2				N		-0-					58	
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2				N		-0-					58	
01		1333 N	1254	-0-	-79	-0-		1254	2				N		-0-					58	
02		1204 N	634	-0-	-570	-0-		634	2				N		-0-					58	
03		1333 N	59	-0-	-1274	-0-		59	2				N		-0-					58	
04		1200 N	836	-0-	-364	-0-		836	2				N		-0-					58	
ROBBINS, ETHEL										WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188		PERF. 3945 - 3951	
11	14B2	EXT	333	-0-	333	727		333	2				N		-0-					-0-	
12	14B2	EXT	337	-0-	337	1064		337	2				N		-0-					-0-	
01		1409 X	345	-0-	-1064	-0-		345	2				N		-0-					-0-	
02		224 N	211	-0-	-13	-0-		211	2				N		-0-					-0-	
03		248 N	35	-0-	-213	-0-		35	2				N		-0-					-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N		-0-					-0-	
BROWN-MORRIS										WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 3969 - 3973	
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2				N		-0-					-0-	
12		744 N	544	-0-	-200	-0-		544	2				N		-0-					-0-	
01		744 N	694	-0-	-50	-0-		694	2				N		-0-					-0-	
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872	2				N		-0-					-0-	
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2				N		-0-					-0-	
04		660 N	410	-0-	-250	-0-		410	2				N		-0-					-0-	
FROST HEIRS										WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485		PERF. 4024 - 4066	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	86							N		-0-					-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	86							N		-0-					-0-	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	86							N		-0-					-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-	
LAKEWOOD (CADD0)										51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: EASTLAND	
SO OPERATING COMPANY										800281											
ALEXANDER										WELL #:		1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2372 - 2434	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	

LAKEWOOD (CADD)		//CONT.//		51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912												
STANDLEY		WELL #:		1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH		2575 PERF. 2364		- 2474		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796												
CLARK		WELL #:		2		RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH		2592 PERF. 2322		- 2438		
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	262	3	3	9	N	3				40
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	242	3	6	9	N	5				45
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3				48
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	237	3	3	9	N	3				51
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3				54
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	261	3	3	9	N	3				57

LANEY (STRAWN)				51912 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
ROBERSON, C. L.				716380												
LANEY, M. E. -B-		WELL #:		1		RRCID -> 017852		COMPL. DATE 10/28/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2594		- 2596		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY				526294												
SIRMAN		WELL #:		1		RRCID -> 066959		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH		4600 PERF. N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANGFORD (DUFFER)				51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
FISHBACK		WELL #:		1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH		3977 PERF. 3952		- 3958		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH		4058 PERF. 4034		- 4044		
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4330	2				N	-0-						-0-
12	4340 X	4115	-0-	-0-	-225	-0-	-0-	4115	2				N	-0-						-0-
01	4309 X	4083	-0-	-0-	-226	-0-	-0-	4083	2				N	-0-						-0-
02	3920 X	3554	-0-	-0-	-366	-0-	-0-	3554	2				N	-0-						-0-
03	4340 X	3778	-0-	-0-	-562	-0-	-0-	3778	2				N	-0-						-0-
04	4200 X	3688	-0-	-0-	-512	-0-	-0-	3688	2				N	-0-						-0-
PARKS, RHONE INC.						641520														
LANGFORD, G.R. -A-			WELL #:			1			RRCID -> 049853			COMPL. DATE 12/03/1970			TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0					
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-						-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2				N	-0-						-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2				N	-0-						-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-						-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-						-0-
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-						-0-
LANGFORD "A"			WELL #:			2			RRCID -> 164290			COMPL. DATE 07/23/1980			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985					
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-						-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2				N	-0-						-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-						-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2				N	-0-						-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2				N	-0-						-0-
*04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	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					
11	2820 #	2014	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	2014	2				N	-0-						-0-
12	2852 #	2201	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	2201	2				N	-0-						-0-
01	2945 #	2456	-0-	-0-	-489	-0-	-0-	2456	2				N	-0-						-0-
02	2884	3015	-0-	-0-	131	-0-	-0-	3015	2				N	-0-						-0-
03	3193	3160	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	3160	2				N	-0-						-0-
*04	3033 R	2935	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	2935	2				N	-0-						-0-
LAURA C. (MISS.)						52267 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.						088563														
BLACK "27"			WELL #:			4			RRCID -> 104554			COMPL. DATE 01/22/1983			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105					
11	60 N	35	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	35	2				N	-0-						-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-						-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-						-0-
02	28 N	18	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	18	2				N	-0-						-0-
03	31 N	30	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-						-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT						-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					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	718	-0-	-0-	718	-0-	-0-	718	2				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	598	-0-	-0-	598	-0-	-0-	1316	598	2			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	360	-0-	-0-	360	-0-	-0-	1676	360	2			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	333	-0-	-0-	333	-0-	-0-	2009	333	2			N	-0-						-0-
*04	2531	345	-0-	-0-	-2186	-0-	-0-	345	5				N	-0-						-0-

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON			52510 500 159500 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED RRCID -> 262704			ONE WELL COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068			CNTY: NOLAN		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LAZY BEND GAS (STRAWN) BRAZOS OPERATING LLC RICHARDS J. H.			52525 500 100639 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 060169			EXEMPT COMPL. DATE 09/21/1974			TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A			CNTY: PARKER		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TAYLOR			WELL #: 1			RRCID -> 075168			COMPL. DATE 12/31/1976			TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-					-0-
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-
NELSON UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 092763			COMPL. DATE 01/12/1980			TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810					
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218	2				N	-0-					-0-
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2				N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-					-0-
BODIFORD			WELL #: 1			RRCID -> 092994			COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MOSIER UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 092995			COMPL. DATE 02/14/1981			TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870					
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2				N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-			12
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-			12
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-			12
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2			N	-0-			12
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2			N	-0-			12
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2			N	-0-			12

PHILLIPS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 -	1890	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2			N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 2			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2			N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 2			N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 2			N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2			N	-0-			-0-

ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 -	1977	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016														

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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 2			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2			N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-		112 2			N	-0-			-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-		88 2			N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-		94 2			N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-		90 2			N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055					
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	168 N	32	-0-	-136	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
LEA ANNE (CADD0)		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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
11	960 N	747	-0-	-213	-0-	747	3			Y	-0-			9
12	992 N	764	-0-	-228	-0-	764	3			Y	-0-			9
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-			9
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-			9
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-			9
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	3			Y	-0-			9
HARRELL		WELL #:		6	RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708					
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			Y	-0-			9
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			9
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-			9
02	336 N	61	-0-	-275	-0-	61	3			Y	-0-			9
03	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	3			Y	-0-			9
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			9
HARRELL		WELL #:		5	RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			38
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			38
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			38
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			38
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			38
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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					
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			98
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			98
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			98
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			98
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			98
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	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					
11	360 N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0									CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-		-0-	
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-		-0-	
01	1488 N	825	-0-	-663	-0-	-0-	825	3		N	-0-		-0-	
02	1372 N	968	-0-	-404	-0-	-0-	968	3		N	-0-		-0-	
03	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	-0-	1493	3		N	-0-		-0-	
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-		-0-	
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560	- 3570		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3560	- 3570		
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-	
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-	
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-	
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-	
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-	
LEE RAY (CADD0)				52900 213	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
CALLOWAY		WELL #:		1A	RRCID -> 285926		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH	3772	PERF. 3306	- 3314		
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-		-0-	
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-		-0-	
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-		-0-	
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-		-0-	
03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-		-0-	
*04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-		-0-	
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3540	- 3543		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH	3445	PERF. 3294	- 3300		
11	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	-0-	2326	2	43 9	N	39	164 1	51	
12	2635 X	2599	-0-	-36	-0-	-0-	2549	2	50 9	N	45		96	
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2	46 9	N	42		138	
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	2	44 9	N	40		178	
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	2663	2	18 9	N	16	168 1	26	
04	2550 X	2452	-0-	-98	-0-	-0-	2424	2	28 9	N	25		51	

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WARD, E. J.				52900 426 022922	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				5	RRCID -> 017919	COMPL. DATE 06/30/1943	TOTAL	DEPTH	3665	PERF.	3646	-	3665				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-		7 2	8 9	N		7					107
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-		7 2	8 9	N		7					114
01	31	N	15	-0-	-16	-0-		6 2	9 9	N		8					122
02	28	N	15	-0-	-13	-0-		6 2	9 9	N		8					130
03	15	N	7	-0-	-8	-0-		6 2	1 9	N		1					131
04	15	N	5	-0-	-10	-0-		5 2		N		-0-					131
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 120512	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3654	-	3666			
11	30	N	17	-0-	-13	-0-		17 2		N		-0-					70
12	31	N	16	-0-	-15	-0-		16 2		N		-0-					70
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N		-0-					70
02	28	N	19	-0-	-9	-0-		19 2		N		-0-					70
03	31	N	19	-0-	-12	-0-		19 2		N		-0-					70
04	30	N	13	-0-	-17	-0-		13 2		N		-0-					70
BRAKA OPERATING, L.L.C. CHESLEY, J. E.				088563 WELL #:	2A	RRCID -> 017912	COMPL. DATE 10/03/1930	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3757	-	3774			
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N		-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		N		-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		N		-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N		-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-		29 3		N		-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N		NO RPT					-0-
O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID -> 061228	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL	DEPTH	4056	PERF.	N/A					
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-		627 3		N		-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-		624 3		N		-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-		435 3		N		-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-		460 3		N		-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-		586 3		N		-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N		NO RPT					-0-
MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID -> 076832	COMPL. DATE 05/21/1978	TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	N/A					
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N		-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		N		-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-		10 3		N		-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N		-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-		60 3		N		-0-					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N		NO RPT					-0-
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID -> 085310	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL	DEPTH	3925	PERF.	3781	-	3834			
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50 3		N		-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84 3		N		-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133 3		N		-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N		-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117 3		N		-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N		NO RPT					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-			-0-
02	588 N	481	-0-	-107	-0-	481	3			N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
HART ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820				
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-

PETEX				659782										
GROVES, W. H.				WELL #:	12	RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			129
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			129
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			129
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			129
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			129
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			129

WARD, E. J.				WELL #:	7	RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672				
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-			-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			-0-

GROVES, W H				WELL #:	6	RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934				
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			115
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2235	2	57	9	N	52			167
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			167
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			167
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			167
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-			167

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SMITH-EEC #1				WELL #:	1	RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SMITH-EEC #2					WELL #:	2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	3774 -	3782			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964														
PHILLIPS-CHESLEY					WELL #:	1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL	DEPTH	4106	PERF.	3888 -	3894			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)					52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726														
WHITE					WELL #:	3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL	DEPTH	4135	PERF.	3880 -	3984			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE "II"					WELL #:	2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3917	PERF.	3742 -	3762			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEE RAY (LAKE)					52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
ANDERSON PRODUCTION					022922														
MCCLELLAND, C. M.					WELL #:	3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3692 -	3728			
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-					-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-					-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-					-0-	
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	-0-		12	2			N	-0-					-0-	
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-		20	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			94
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			94
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			94
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			94
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			94
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			94

CHOATE, JIM				WELL #: 4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603	-	3697			
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			26
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2		N	-0-			26
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2		N	-0-			26
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			26
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			26
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			26

DOWNIE				WELL #: 3	RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654	-	3712			
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			30
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			30
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			30
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			30
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			30
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			30

WEDDINGTON, R. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3672	-	3682			
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			43
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			43
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			43
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			43
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			43
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			43

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
CHILDERS				WELL #: 1	RRCID -> 017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3617	-	3626	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
GROVE, W. H., ESTATE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEE RAY (LAKE) EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER				//CONT.//	52900 568 239726	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	11 N	3	-0-	-8	-0-		3	3			N	-0-						17	
12	8 N	2	-0-	-6	-0-		2	3			N	-0-						17	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-		301	3	12	9	N	11						28	
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-		633	3	30	9	N	27						55	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-		610	3	22	9	N	20						75	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT						75	
PETEX HOLLAND, K. D.					659782														
				WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3340	-	3350			
11	510 N	177	-0-	-333	-0-		177	2			N	-0-						-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-	
01	527 N	23	-0-	-504	-0-		23	2			N	-0-						-0-	
02	168 N	88	-0-	-80	-0-		88	2			N	-0-						-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-						-0-	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-						-0-	
GROVES, W. H.						WELL #:	13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL	DEPTH	4096	PERF.	3542	-	3616	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						172	
GROVES, W. H.						WELL #:	15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL	DEPTH	4188	PERF.	3884	-	3895	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	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	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2			N	-0-						-0-	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2			N	-0-						-0-	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2			N	-0-						-0-	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2			N	-0-						-0-	
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-						-0-	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-						-0-	
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSO -B-					713291														
				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3918	PERF.	3364	-	3383		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						154	
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	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023																			

LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.													52900 710 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 2													RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH		3904 PERF. 3740 - 3750				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE		
11		30 N	4	-0-	-26	-0-				4 2			N	-0-							-0-		
12		31 N	2	-0-	-29	-0-				2 2			N	-0-							-0-		
01		31 N	5	-0-	-26	-0-				5 2			N	-0-							-0-		
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-							-0-		
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-							-0-		
04		5 N	2	-0-	-3	-0-				2 2			N	-0-							-0-		
LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.													52900 781 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1													RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH		4020 PERF. 3632 - 3639				
11		8 N	7	-0-	-1	-0-				7 2			N	-0-							67		
12		8 N	6	-0-	-2	-0-				6 2			N	-0-							67		
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-				7 2			N	-0-							67		
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-				9 2			N	-0-							67		
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-				9 2			N	-0-							67		
04		7 N	6	-0-	-1	-0-				6 2			N	-0-							67		
WRIGHT, W.B.													WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH		4032 PERF. 3688 - 3704		
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-				4 2			N	-0-							-0-		
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-		
WRIGHT, W.B.													WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3650 - 3664		
11		11 N	10	-0-	-1	-0-				10 2			N	-0-							-0-		
12		11 N	9	-0-	-2	-0-				9 2			N	-0-							-0-		
01		11 N	9	-0-	-2	-0-				9 2			N	-0-							-0-		
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-				11 2			N	-0-							-0-		
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-				11 2			N	-0-							-0-		
04		9 N	8	-0-	-1	-0-				8 2			N	-0-							-0-		
WARD, E. J.													WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4020 PERF. 3540 - 3556		
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-				6 2			N	-0-							122		
12		6 N	5	-0-	-1	-0-				5 2			N	-0-							122		
01		7 N	5	-0-	-2	-0-				5 2			N	-0-							122		
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-				8 2			N	-0-							122		
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-				8 2			N	-0-							122		
04		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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
04	14B	DENY	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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582						N	-0-			-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291							CNTY: EASTLAND				
HITTSO -C-		WELL #:		2	RRCID -> 033315	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625 - 3635						
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3				N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3				N	-0-			-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3				N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3				N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3				N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	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						
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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						
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2				N	-0-			-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2				N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2				N	-0-			-0-
02	840 N	571	-0-	-269	-0-	571	2				N	-0-			-0-
03	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2				N	-0-			-0-
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2				N	-0-			-0-
ELLIOTT, G. W.		WELL #:		9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069 - 2150						
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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						
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2				N	-0-			-0-
02	700 N	489	-0-	-211	-0-	489	2				N	-0-			-0-
03	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2				N	-0-			-0-
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2			N	-0-					-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2			N	-0-					-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2			N	-0-					-0-
FAMBRO CC					WELL #:	2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL	DEPTH	3912	PERF.	3884	-	3894
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-					-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-		305	2			N	-0-					-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2			N	-0-					-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-		286	2			N	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-					-0-
LESIKAR (ATOKA)					53332 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO.					146225												
LESIKAR, WM.					WELL #:		RRCID ->	099952	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL	DEPTH	4251	PERF.	4121	-	4251
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	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	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				8
PETEX		659782							
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846	
11	720 N	454	-0-	-266	-0-	454	2		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				-0-
01	775 N	105	-0-	-670	-0-	105	2		-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		-0-
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HARPER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261976		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3853 - 3881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 232540		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3939 - 3944	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID -> 235693		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 3940 - 3964	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238040		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3890 - 3908	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LETHCOE (CONGL.)				//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				//CONT.//		822615										
ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 241276		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3934 - 3952			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				27
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
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			
11	13 N	13	-0-		-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-		-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-
01	15 N	7	-0-		-8	-0-		7	3		N	-0-				-0-
02	13 N	8	-0-		-5	-0-		8	3		N	-0-				-0-
03	8 N	8	-0-		-0-	-0-		8	3		N	-0-				-0-
04	7 N	6	-0-		-1	-0-		6	3		N	-0-				-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC						238462										
QUARLES				WELL #:		1	RRCID -> 094072		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3556 - 3568			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.										//CONT.//	53505 500 239726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH			
										WELL #:	1	RRCID -> 084174	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451	- 3504
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-	
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-	
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				-0-	
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-				-0-	
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-				-0-	
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-	
HAMMOND, E.R.										WELL #:	1	RRCID -> 084175	COMPL. DATE 04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438	- 3470
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-	
YOUNG										WELL #:	1	RRCID -> 084176	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493	- 3627
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				-0-	
12		558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-				-0-	
01		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-				-0-	
02		504 N	455	-0-	-49	-0-	455	3			N	-0-				-0-	
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				-0-	
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				-0-	
HAMMOND, E R										WELL #:	2	RRCID -> 084177	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3487	- 3502
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-	
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLOWAY										383200 WELL #:	1	RRCID -> 103829	COMPL. DATE 01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3518	- 3618
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				15	
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				15	
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				15	
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-				15	
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				15	
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				15	
MIZE, R.B. "H"										WELL #:	1	RRCID -> 121708	COMPL. DATE 07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3464	- 3555
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820														
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID -> 085555		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	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									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889														
I.W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID -> 083012		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532									
11	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	98	1	1000	2	N	-0-							93
12	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	85	1	1046	2	N	-0-							93
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	93	1	1016	2	N	-0-							93
02	1036 N	984	-0-	-52	-0-	78	1	906	2	N	-0-							93
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	-0-							93
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	102	1	1241	2	N	-0-							93
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID -> 085610		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	982	-0-	982	982	75	1	907	2	N	-0-							-0-
PENDRAGON OIL CO.				651162														
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 103824		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)			//CONT.//			53505 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.						709694												
QUARLES B			WELL #:			1			RRCID -> 085124			COMPL. DATE 12/20/1978			TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	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			
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-			555 3			N	-0-					-0-	
12	589 N	550	-0-	-39	-0-			550 3			N	-0-					-0-	
01	589 N	526	-0-	-63	-0-			526 3			N	-0-					-0-	
02	532 N	480	-0-	-52	-0-			480 3			N	-0-					-0-	
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-			570 3			N	-0-					-0-	
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-			529 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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARN-SMITH			WELL #:			1			RRCID -> 104494			COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 446

LILLY BELL (CADD0)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935										
COUNTY LINE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL	DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348
M	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	AMT CODE	BALANCE		
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	66 1	861 3	N	25	25 1			-0-	
12	1085 N	888	-0-	-197	-0-	28 9	52 1	N	24	24 1			-0-	
01	992 N	822	-0-	-170	-0-	26 9	44 1	N	-0-				-0-	
02	896 N	784	-0-	-112	-0-	40 1	716 3	N	25	25 1			-0-	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	28 9	62 1	N	-0-				-0-	
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60 1	959 3	N	25	25 1			-0-	
						28 9								

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
				WELL #:	RRCID -> 175215	COMPL.	DATE 10/25/1999	TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 4000 -	4020		
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	576	3	N	16	16	1	-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	18	9	518	3	N	16	16	1	-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	33	1	367	3	N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	9	333	3	N	12	12	1	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-			-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	N	11	11	1	-0-
						13	9							
						29	1							
						28	1							
						12	9							

COUNTY LINE 11				WELL #: A 9	RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3996 -	4014
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	54 3 N	1	1 1	-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	1 9 3 1	53 3 N	1	1 1	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	1 9 3 1	54 3 N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	53 3 N	1	1 1	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1 4 1	66 3 N	-0-		-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 9	69 3 N	1	1 1	-0-

COUNTY LINE 12				WELL #: A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 4021 - 4031	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	54 3 N	1 1	43
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	1 9 3 1	53 3 N	1 1	43
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	1 9 3 1	54 3 N	-0-	43
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	53 3 N	1 1	43
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1 4 1	59 3 N	-0-	43
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 9 1 9	56 3 N	1 1	43

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// //CONT.// WELL #:		53580 300 333935 10A	ASSOCIATED RRCID -> 182009			CAPACITY COMPL. DATE 03/19/2001				CNTY: STEPHENS 4500 PERF. 4020 - 4040						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-			4	1	54	3	N	1	1	1			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-			3	1	53	3	N	1	1	1			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-			3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-			3	1	53	3	N	1	1	1			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-			4	1	56	3	N	1	1	1			-0-
COUNTY LINE 11					WELL #:	A 16		RRCID -> 183276	COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH		4145	PERF. 4033	-	4067	
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-			11	1	140	3	N	3	3	1			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-			3	9	146	3	N	3	3	1			-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-			3	9	169	3	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-			10	1	94	3	N	5	5	1			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-			6	9	172	3	N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-			10	1	63	3	N	4	4	1			-0-
COUNTY LINE 11					WELL #:	A 18		RRCID -> 183301	COMPL. DATE 05/16/2001				TOTAL DEPTH		4500	PERF. 4043	-	4067	
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-			7	1	91	3	N	2	2	1			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-			2	9	101	3	N	2	2	1			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-			6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-			7	1	96	3	N	4	4	1			-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-			5	1	74	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-			4	9	97	3	N	1	1	1			-0-
COUNTY LINE 22					WELL #:	11A		RRCID -> 183491	COMPL. DATE 04/18/2001				TOTAL DEPTH		4500	PERF. 3998	-	4020	
11	60	N	59	-0-	-1	-0-			4	1	54	3	N	1	1	1			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-			1	9	53	3	N	1	1	1			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-			3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	59	3	N	1	1	1			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-			1	9	59	3	N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-			4	1	56	3	N	1	1	1			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #:	53580 300 333935 12A	ASSOCIATED RRCID -> 183492		CAPACITY COMPL. DATE 05/15/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60 N	59	-0-	-1	-0-			4 1	1 9	54 3	N		1	1 1			1	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-			3 1	1 9	53 3	N		1	1 1			1	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-			3 1	1 9	54 3	N		-0-				1	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			3 1	1 9	53 3	N		1	1 1			1	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	1 9	59 3	N		-0-				1	
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-			4 1	1 9	56 3	N		1	1 1			1	
COUNTY LINE 22				WELL #:	13A	RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028						
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-			10 3	1 9	130 3	N		3	3 1			-0-	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-			8 3	1 9	131 3	N		3	3 1			-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-			11 3	1 9	193 3	N		-0-				-0-	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-			10 7	1 9	171 3	N		6	6 1			-0-	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-			12 1	1 9	197 3	N		-0-				-0-	
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-			11 4	1 9	176 3	N		4	4 1			-0-	
COUNTY LINE 11				WELL #:	14A	RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001				TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109						
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-			8 3	1 9	105 3	N		3	3 1			-0-	
12	124 N	88	-0-	-36	-0-			5 2	1 9	81 3	N		2	2 1			-0-	
01	124 N	76	-0-	-48	-0-			4 4	1 1	72 3	N		-0-				-0-	
02	112 N	73	-0-	-39	-0-			4 2	1 9	67 3	N		2	2 1			-0-	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-			7 7	1 1	114 3	N		-0-				-0-	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-			7 2	1 9	105 3	N		2	2 1			-0-	
COUNTY LINE 12				WELL #:	15	RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036						
11	120 N	59	-0-	-61	-0-			4 1	1 9	54 3	N		1	1 1			-0-	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-			4 1	1 9	70 3	N		1	1 1			-0-	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-			3 1	1 9	54 3	N		-0-				-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-			3 1	1 9	59 3	N		1	1 1			-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-			4 1	1 9	66 3	N		-0-				-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-			4 1	1 9	56 3	N		1	1 1			-0-	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 26		ASSOCIATED RRCID -> 184486		CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH		4445 PERF. 4014 - 4037		CNTY: STEPHENS						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-			18 7	1 9	240	3	N	6	6	1			2
12	279 N	193	-0-	-86	-0-			11 7	1 9	175	3	N	6	6	1			2
01	248 N	129	-0-	-119	-0-			7	1	122	3	N	-0-					2
02	252 N	149	-0-	-103	-0-			8 4	1 9	137	3	N	4	4	1			2
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-			11	1	180	3	N	-0-					2
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-			13 3	1 9	209	3	N	3	4	1			1
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH		4124 PERF. 3997 - 4020								
11	150 N	132	-0-	-18	-0-			9 3	1 9	120	3	N	3	3	1			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-			9 3	1 9	139	3	N	3	3	1			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-			5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-			5 3	1 9	93	3	N	3	3	1			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-			9	1	150	3	N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-			10 3	1 9	158	3	N	3	3	1			-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4043 - 4064								
11	210 N	156	-0-	-54	-0-			11 4	1 9	141	3	N	4	4	1			-0-
12	248 N	172	-0-	-76	-0-			10 3	1 9	159	3	N	3	3	1			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-			9	1	159	3	N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-			8 6	1 9	138	3	N	5	5	1			-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-			9	1	154	3	N	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-			7 3	1 9	114	3	N	3	3	1			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH		4509 PERF. 4029 - 4046								
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-			45 18	1 9	591	3	N	16	16	1			2
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-			47 18	1 9	735	3	N	16	16	1			2
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-			30	1	534	3	N	-0-					2
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-			34 19	1 9	610	3	N	17	17	1			2
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-			48	1	782	3	N	-0-					2
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-			43 21	1 9	692	3	N	19	19	1			2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 21	53580 300 333935	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STEPHENS				
						RRCID -> 184813	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4064	-	4078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		14 4	1 9	177	3	N	4	4 1			3	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		11 4	1 9	174	3	N	4	4 1			3	
01	155 N	57	-0-	-98	-0-		3 1	1	54	3	N	-0-				3	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		9 1	1	158	3	N	1	1 1			3	
03	186 N	149	-0-	-37	-0-		1 9	1								3	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-		8 1	1	141	3	N	-0-				3	
							17 3	1 9	274	3	N	3	3 1			3	

COUNTY LINE 22				WELL #: A 22	RRCID -> 184814	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3984	-	4020						
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		4 1	1 9	54	3	N	1	1 1			1	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		3 1	1 9	53	3	N	1	1 1			1	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		3 1	1 9	54	3	N	-0-				1	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	53	3	N	1	1 1			1	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		1 9	1								1	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		4 1	1 9	59	3	N	-0-				1	
							4 1	1 9	56	3	N	1	1 1			1	

COUNTY LINE 11				WELL #: A 23	RRCID -> 184815	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 4003	-	4024						
11	150 N	95	-0-	-55	-0-		7 2	1 9	86	3	N	2	2 1			1	
12	124 N	58	-0-	-66	-0-		3 2	1 9	53	3	N	2	2 1			1	
01	93 N	60	-0-	-33	-0-		3 1	1 9	57	3	N	-0-				1	
02	84 N	60	-0-	-24	-0-		3 1	1 9	56	3	N	1	1 1			1	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		1 9	1								1	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		4 1	1 9	59	3	N	-0-				1	
							4 1	1 9	56	3	N	1	1 1			1	

COUNTY LINE 11				WELL #: A 24	RRCID -> 184816	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4059	-	4084						
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		4 1	1 9	54	3	N	1	1 1			-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		3 1	1 9	53	3	N	1	1 1			-0-	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		3 1	1 9	54	3	N	-0-				-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	53	3	N	1	1 1			-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		1 9	1								-0-	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4 1	1 9	63	3	N	-0-				-0-	
							4 1	1 9				1	1 1			-0-	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 35	53580 300 333935	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: STEPHENS					
						RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4038	-	4054						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-				4 1 2 9	54 3	N		2	2 1				3
12	93 N	57	-0-	-36	-0-				3 1 1 9	53 3	N		1	1 1				3
01	93 N	57	-0-	-36	-0-				3 1 3 1	54 3	N	-0-						3
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-				3 1 1 9	53 3	N	1		1 1				3
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-				4 1 4 1	59 3	N	-0-						3
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-				4 1 1 9	56 3	N	1		1 1				3
COUNTY LINE 21				WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH		4120		PERF. 3990		- 4012		
11	60 N	59	-0-	-1	-0-				4 1 1 9	54 3	N		1	1 1				2
12	62 N	57	-0-	-5	-0-				3 1 1 9	53 3	N		1	1 1				2
01	62 N	57	-0-	-5	-0-				3 1 3 1	54 3	N	-0-						2
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-				3 1 1 9	53 3	N	1		1 1				2
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-				4 1 4 1	59 3	N	-0-						2
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-				4 1 1 9	56 3	N	1		1 1				2
COUNTY LINE 22				WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH		4235		PERF. 4088		- 4112		
11	150 N	141	-0-	-9	-0-				10 1 3 9	128 3	N		3	3 1				1
12	124 N	84	-0-	-40	-0-				5 1 3 9	76 3	N		3	3 1				1
01	124 N	57	-0-	-67	-0-				3 1 3 1	54 3	N	-0-						1
02	140 N	87	-0-	-53	-0-				5 1 1 9	81 3	N	1		1 1				1
03	93 N	83	-0-	-10	-0-				5 1 4 1	78 3	N	-0-						1
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-				4 1 1 9	56 3	N	1		1 1				1
COUNTY LINE 22				WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 4053		- 4073		
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-				20 1 7 9	256 3	N		6	6 1				-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-				11 1 8 9	169 3	N		7	7 1				-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-				9 1 11 1	167 3	N	-0-						-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-				11 1 6 9	193 3	N	5		5 1				-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-				15 1 14 1	248 3	N	-0-						-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-				14 1 7 9	227 3	N	6		6 1				-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// WELL #: A 33	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 185645		CAPACITY COMPL. DATE 11/28/2001					CNTY: STEPHENS N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
11	90 N	80	-0-		-10		-0-		6 1		72 3	N	2		2 1		-0-
12	93 N	71	-0-		-22		-0-		4 1		65 3	N	2		2 1		-0-
01	93 N	63	-0-		-30		-0-		3 1		60 3	N	-0-				-0-
02	84 N	64	-0-		-20		-0-		3 1		59 3	N	2		2 1		-0-
03	79 N	79	-0-		-0-		-0-		5 1		74 3	N	-0-				-0-
*04	74 N	74	-0-		-0-		-0-		4 1		69 3	N	1		1 1		-0-
COUNTY LINE 21					WELL #: A 40	RRCID -> 185886	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3967	-	4036						
11	360 N	267	-0-		-93		-0-		18 1		241 3	N	7		7 1		-0-
12	372 N	332	-0-		-40		-0-		8 9		305 3	N	6		6 1		-0-
01	279 N	165	-0-		-114		-0-		20 1		156 3	N	-0-				-0-
02	252 N	215	-0-		-37		-0-		7 9		198 3	N	5		5 1		-0-
03	347 N	347	-0-		-0-		-0-		9 1		327 3	N	-0-				-0-
*04	323 N	323	-0-		-0-		-0-		11 1		296 3	N	5		5 1		-0-
COUNTY LINE 22					WELL #: A 41	RRCID -> 185888	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4027	-	4070						
11	369 N	369	-0-		-0-		-0-		26 1		333 3	N	9		9 1		1
12	345 N	345	-0-		-0-		-0-		10 9		315 3	N	9		9 1		1
01	347 N	347	-0-		-0-		-0-		20 1		329 3	N	-0-				1
02	322 N	322	-0-		-0-		-0-		10 9		294 3	N	11		11 1		1
03	421 N	421	-0-		-0-		-0-		18 1		397 3	N	-0-				1
*04	384 N	384	-0-		-0-		-0-		16 1		352 3	N	9		9 1		1
COUNTY LINE 11					WELL #: A 29	RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4022	-	4032						
11	60 N	59	-0-		-1		-0-		4 1		54 3	N	1		1 1		15
12	62 N	57	-0-		-5		-0-		1 9		53 3	N	1		1 1		15
01	62 N	57	-0-		-5		-0-		3 1		54 3	N	-0-				15
02	57 N	57	-0-		-0-		-0-		1 9		53 3	N	1		1 1		15
03	63 N	63	-0-		-0-		-0-		3 1		59 3	N	-0-				15
*04	61 N	61	-0-		-0-		-0-		4 1		56 3	N	1		1 1		15

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 30		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 4491		PERF. 4063 - 4076										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-			7	1	96	3	N	2		2	1		4
12	93 N	65	-0-	-28	-0-			2	9	59	3	N	2		2	1		4
01	93 N	57	-0-	-36	-0-			4	1	54	3	N	-0-					4
02	112 N	64	-0-	-48	-0-			2	9	59	3	N	2		2	1		4
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-			3	1	66	3	N	-0-					4
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-			4	1	69	3	N	1		1	1		4
								1	9									
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4046 - 4074								
11	240 N	198	-0-	-42	-0-			14	1	178	3	N	5		5	1		1
12	217 N	195	-0-	-22	-0-			6	9	181	3	N	2		2	1		1
01	217 N	176	-0-	-41	-0-			12	1	167	3	N	-0-					1
02	196 N	163	-0-	-33	-0-			2	9	149	3	N	5		5	1		1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-			9	1	185	3	N	-0-					1
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-			8	1	192	3	N	4		4	1		1
								6	9									
								11	1									
								12	1									
								4	9									
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4098 - 4105								
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-			377	2			N	-0-					40
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-			390	2			N	-0-					40
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-			391	2			N	-0-					40
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-			325	2			N	-0-					40
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-			412	2			N	-0-					40
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-			425	2			N	-0-					40
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935 WELL #: A 47		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2315 - 2323										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
LINDE (FRYE) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS		53655 300 925464 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
		RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 528 - 548										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LINDE (FRYE)		//CONT.//		53655 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
WILLIAMS, LEO C.		//CONT.//		925464												
WILLIAMS		WELL #:		5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH	556	PERF. 515 -	556						
M	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	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				
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	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-
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			-0-
BIG STAR EXPLORATION			070442					
ADDISON-PERKINS			WELL #: 1	RRCID -> 134843	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH 5006	PERF. 4685	- 4757
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			-0-
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		NO RPT	-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345					
CRAVENS			WELL #: 1	RRCID -> 071128	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		-0-
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693 3		-0-
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 3		-0-
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 3		-0-
9K INVESTMENTS LLC			988752					
KEY			WELL #: 1	RRCID -> 078250	COMPL. DATE 03/19/1978	TOTAL DEPTH 5111	PERF. 4414	- 4958
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		NO RPT	-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			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-		443 2			N	-0-			-0-				
12	437	N	437	-0-	-0- B	-0-		437 2			N	-0-			-0-				
01	434	N	414	-0-	-20 B	-0-		414 2			N	-0-			-0-				
02	392	N	372	-0-	-20 B	-0-		372 2			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	434	N	30	-0-	-404 B	-0-		30 2			N	-0-			-0-				
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-				
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				WELL #: 4				RRCID -> 071137				COMPL. DATE 08/23/2005				TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
JERICHO ENERGY, INC				432097															
DOSTER BRUCE				WELL #: 1				RRCID -> 057807				COMPL. DATE 06/01/1973				TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0			
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-		3 1		55 2	N	-0-			-0-				
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-		3 1		57 2	N	-0-			-0-				
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-		2 1		53 2	N	-0-			-0-				
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-		2 1		45 2	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-		3 1		61 2	N	-0-			-0-				
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-		3 1		59 2	N	-0-			-0-				
GUERRY GRADY				WELL #: 2				RRCID -> 058173				COMPL. DATE 07/15/1973				TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A			
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-		6 1		118 2	N	-0-			-0-				
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-		6 1		126 2	N	-0-			-0-				
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-		6 1		132 2	N	-0-			-0-				
02	136	N	136	-0-	-0- B	-0-		6 1		130 2	N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-		6 1		127 2	N	-0-			-0-				
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-		5 1		114 2	N	-0-			-0-				

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097								
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH		3451	PERF. 2714 - 2732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-		4 1	83 2	N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-		4 1	85 2	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-		4 1	87 2	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-		4 1	76 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-		4 1	91 2	N	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-		4 1	84 2	N	-0-		-0-
GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH		3242	PERF. 2601 - 2686
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		2 1	35 2	N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-		2 1	47 2	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-		2 1	37 2	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		1 1	32 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-		2 1	48 2	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		2 1	41 2	N	-0-		-0-
MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		589983	RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH		5062	PERF. N/A
HOOPER				3E								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH		5151	PERF. N/A
ALDENHOVEN				1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
SUN-KEY OIL CO., INC.		WELL #:		829320	RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH		5077	PERF. N/A
HALBERT				2E								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPAN (STRAWN)				//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HOOD						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.						850964														
ALDENHOVEN				WELL #:		2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4556 - 4824						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-			189 3			N	-0-					-0-	
12		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-			266 3			N	-0-					-0-	
01		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-			209 3			N	-0-					-0-	
02		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-			179 3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		248 N	198	-0-	-50	B	-0-			198 3			N	-0-					-0-	
04		210 N	178	-0-	-32	B	-0-			178 3			N	-0-					-0-	

STEWART-HOOD				WELL #:		1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 1698 - 1708						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

WYOMING DIAMOND A LLC				WELL #:		945735		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A						
ALDENHOVEN						2														
11		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-			214 2			N	-0-					-0-	
12		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-			212 2			N	-0-					-0-	
01		124 N	85	-0-	-39	B	-0-			85 2			N	-0-					-0-	
02		112 N	9	-0-	-103	B	-0-			9 2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		124 N	15	-0-	-109	B	-0-			15 2			N	-0-					-0-	
04		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-			92 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						
11		60 N	25	-0-	-35		-0-			25 2			N	-0-					-0-	
12		62 N	50	-0-	-12		-0-			50 2			N	-0-					-0-	
01		62 N	32	-0-	-30		-0-			32 2			N	-0-					-0-	
02		40 N	40	-0-	-0-		-0-			40 2			N	-0-					-0-	
03		62 N	38	-0-	-24		-0-			38 2			N	-0-					-0-	
*04		53 N	53	-0-	-0-		-0-			53 2			N	-0-					-0-	

BARNETT				WELL #:		2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1810 - 1829						
11		30 N	12	-0-	-18		-0-			12 2			N	-0-					-0-	
12		31 N	24	-0-	-7		-0-			24 2			N	-0-					-0-	
01		31 N	15	-0-	-16		-0-			15 2			N	-0-					-0-	
02		19 N	19	-0-	-0-		-0-			19 2			N	-0-					-0-	
03		31 N	18	-0-	-13		-0-			18 2			N	-0-					-0-	
*04		25 N	25	-0-	-0-		-0-			25 2			N	-0-					-0-	

BARNETT				WELL #:		3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1809 - 1814						
11		30 N	15	-0-	-15		-0-			15 2			N	-0-					-0-	
12		31 N	30	-0-	-1		-0-			30 2			N	-0-					-0-	
01		31 N	19	-0-	-12		-0-			19 2			N	-0-					-0-	
02		28 N	24	-0-	-4		-0-			24 2			N	-0-					-0-	
03		31 N	23	-0-	-8		-0-			23 2			N	-0-					-0-	
*04		32 N	32	-0-	-0-		-0-			32 2			N	-0-					-0-	

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655											
VINSON		WELL #:		1	RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1674 - 1695				
M	0	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
11		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 1825 - 1841				
11		270 N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12		279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			-0-
01		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-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				
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
12		992 N	323	-0-	-669	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01		992 N	580	-0-	-412	-0-	580	2			N	-0-			-0-
02		896 N	709	-0-	-187	-0-	709	2			N	-0-			-0-
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
04		570 N	488	-0-	-82	-0-	488	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				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LITTLE CEDAR (STRAWN)				//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726												
KNOX, W. D.				WELL #:		4	RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KNOX, W. D.				WELL #:		5	RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRAMMER				WELL #:		2	RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52
GRAMMER				WELL #:		4	RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRAMMER				WELL #:		6	RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2795 - 2899					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRAMMER				WELL #:		3	RRCID -> 286486		COMPL. DATE 09/07/1975		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2826 - 2915					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRAMMER				WELL #:		1A	RRCID -> 286487		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 2972		PERF. 2832 - 2848					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID -> 286488		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 2850 - 2930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LITTLE LONGHORN (MORRIS)				54026 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
ARBEN OIL, INC.				028802										
GRIFFIS, T. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 091233		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298		PERF. 2188 - 2192			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID -> 125943		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2178 - 2184			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LITTLE SANDY (RANGER SAND)				54080 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
RUSH, R. L. (A)		WELL #:		3AB	RRCID -> 120391		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3668 - 3673			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKER (DUFFER)				54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 123108		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3036 - 3060			
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
RENFR0		WELL #:		1	RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2912 - 2920			
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
RENFRO		WELL #:		2	RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		2990	PERF. 2914 - 2920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8	9	N	7			60
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2			62
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7	9	N	6			68
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2			70
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			70
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	N	2			72

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON		WELL #:		5	RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH		1460	PERF. 1397 - 1401		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH		4263	PERF. 3834 - 3926		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH		4285	PERF. 4094 - 4109		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000														
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
MCDONALD, BEULAH, -B- WELL #: 1 RRCID -> 017931 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3973 - 4118														
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537														
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01	248 N	19	-0-	-229 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	252 N	20	-0-	-232 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	20	-0-	-259 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	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														
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL C SW				54580 599 427406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
				WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF.	4461	-	4516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	28 N	68	-0-	40	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
NAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508	-	4517	
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					99
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					99
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					99
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					99
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					99
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					99
MITCHELL, C. -18-				WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096	-	4114	
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21				684629 WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4270	-	4276	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					14
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					14
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					14
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					14
WHARTON 3-16				WELL #:	1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068	-	4072	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					52
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					52
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					52
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					52
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					52
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					52
WHARTON 2-21				WELL #:	7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207	-	4293	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					4
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					4
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					4
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					4
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					4
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					4

06/14/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 466

LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.				706379											
BIRDWELL				WELL #:	1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294	-	2420	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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											
MARS DEN				WELL #:	1	RRCID -> 095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF.	566	-	575	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONG, C.B.				WELL #:	14	RRCID -> 095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512	-	528	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONG, C.B.				WELL #:	7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505	-	512	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE CAMP (600)				//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
SWG PIPELINE, L.L.C.				//CONT.//		833332													
LONG, C.B.				WELL #:		2	RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 -	528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LONG, C. B. -B-				WELL #:		18	RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 -	540				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.) J-TEC PRODUCTION, LLC WHARTON			//CONT.// //CONT.// WELL #:		54583 500 427406 2D	NON-ASSOCIATED RRCID -> 226267		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/2007			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 101 RANCH					614284 WELL #:	1	RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

101 RANCH					WELL #:	3	RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL, GAS, ETC. LLC ARROTT					620678 WELL #:	1	RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. MARINER					709694 WELL #:		RRCID -> 169079		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805							
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED						05/10/2004													

LONE CAMP, NW. (CONGL.) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. CARTER "53"										//CONT.//	54583 500 850964	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
										WELL #:	1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851	-	3906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CARTER "23"										WELL #:	1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678	-	3713	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY CARTER 7-40										WELL #:	1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF. 3888	-	3894	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						61
CITORI CARTER										WELL #:	1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865	-	3871	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3				N	-0-						22
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	3				N	-0-						22
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	3				N	-0-						22
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3				N	-0-						22
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3				N	-0-						22
04	750 N	579	-0-	-171	-0-	-0-	579	3				N	-0-						22
LONE CAMP, WEST (CONGL.) L.J. RESOURCES, LLC WATSON, ROSS F.										WELL #:	1	RRCID -> 041916	COMPL. DATE 02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
WATSON, GLENN										WELL #:	1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A			
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-						-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-						-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-						-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	3				N	-0-						-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3				N	-0-						-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3				N	-0-						-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988												
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH		4082 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
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					18
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					18
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					18
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					18
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					18
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					18
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH		4050 PERF. N/A					
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					43
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					43
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					43
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					43
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					43
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					43
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH		4200 PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					78
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					78
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					78
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH		3955 PERF. 3854 - 3880					
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3746 - 3790					
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					79
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					79
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					79
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					79
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					79
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					79

LONESOME DUFFER (DUFFER)													CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
COPELAND RANCH "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
COPELAND RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898															
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990															
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960															
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944															
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
03	527 N	357	-0-	-170	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950															
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. JACKSON "89"											//CONT.// 54647 080 //CONT.// 088563 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
											RRCID -> 227575				COMPL. DATE 04/01/2007				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		284	3			N	-0-					-0-						
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	-0-		288	3			N	-0-					-0-						
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		310	3			N	-0-					-0-						
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-					-0-						
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		269	3			N	-0-					-0-						
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
COPELAND RANCH "A"						WELL #: 19		RRCID -> 228581				COMPL. DATE 03/20/2007				TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880										
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-						
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-						
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-						
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-						
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-						
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
COPELAND RANCH "A"						WELL #: 20		RRCID -> 234328				COMPL. DATE 10/01/2007				TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900										
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	3			N	-0-					-0-						
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-					-0-						
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-					-0-						
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		22	3			N	-0-					-0-						
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		24	3			N	-0-					-0-						
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
COPELAND RANCH "A"						WELL #: 21		RRCID -> 237008				COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970										
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		549	3			N	-0-					-0-						
12		651 N	422	-0-	-229	-0-	-0-	-0-		422	3			N	-0-					-0-						
01		589 N	442	-0-	-147	-0-	-0-	-0-		442	3			N	-0-					-0-						
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		621	3			N	-0-					-0-						
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		616	3			N	-0-					-0-						
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
COPELAND ET AL						WELL #: 22		RRCID -> 241273				COMPL. DATE 03/01/2008				TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650										
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-					-0-						
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-						
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-						
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-					-0-						
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-					-0-						
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
COPELAND RANCH "C"						WELL #: 23		RRCID -> 241456				COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580										
11		3930 X	3635	-0-	-295	-0-	-0-	-0-		3635	3			N	-0-					-0-						
12		4030 X	2814	-0-	-1216	-0-	-0-	-0-		2814	3			N	-0-					-0-						
01		4030 X	2860	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-		2860	3			N	-0-					-0-						
02		3640 X	3002	-0-	-638	-0-	-0-	-0-		3002	3			N	-0-					-0-						
03		3782 X	3026	-0-	-756	-0-	-0-	-0-		3026	3			N	-0-					-0-						
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
COPELAND RANCH "A"						WELL #: 24		RRCID -> 248507				COMPL. DATE 04/01/2009				TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520										
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		558	3			N	-0-					-0-						
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		556	3			N	-0-					-0-						
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		529	3			N	-0-					-0-						
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		464	3			N	-0-					-0-						
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		491	3			N	-0-					-0-						
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER)											CAPACITY					CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.																				
COPELAND																				
WELL #: 17											RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906									
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						
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	Y	7			139						
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	561	3	20	9	Y	18			157						
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	578	3	3	9	Y	3	142	1	18						
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	548	3	8	9	Y	7			25						
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	309	3	8	9	Y	7			32						
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			32						
COPELAND RANCH "A"											WELL #: 4					RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972				
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-						
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-			-0-						
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			-0-						
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-						
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-			-0-						
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-						
COPELAND RANCH "A"											WELL #: 6					RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994				
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-						
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-			-0-						
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-			-0-						
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-			-0-						
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			-0-						
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-						
COPELAND RANCH "A"											WELL #: 18					RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15						
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2			17						
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	16	1	2						
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1			3						
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	3	1	9	Y	1			4						
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			4						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.											817555									
STUART, ELLEN G. "B"											WELL #: 4					RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052				
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	95	1	640	3	N	-0-			-0-						
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	98	1	615	3	N	-0-			-0-						
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	103	1	630	3	N	-0-			-0-						
02	700 N	617	-0-	-83	-0-	85	1	532	3	N	-0-			-0-						
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	111	1	597	3	N	-0-			-0-						
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	110	1	564	3	N	-0-			-0-						
STUART, ELLEN G. "C"											WELL #: 5					RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072				
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	821	3	N	-0-			-0-						
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	95	1	827	3	N	-0-			-0-						
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	98	1	812	3	N	-0-			-0-						
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	69	1	603	3	N	-0-			-0-						
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	95	1	679	3	N	-0-			-0-						
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	97	1	656	3	N	-0-			-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER)												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				//CONT.//	54647 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DIAZ, J. M.				WELL #:	1	RRCID -> 197234		COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
												EOM
												BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LONG RANCH (BEND CONGL.)												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				WELL #:	1	RRCID -> 133589		COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
PANTHER CITY ENERGY LLC												
GARY STALLINGS ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 126943		COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
LONG RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 115505		COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	17	1	188	3	N	-0-
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	16	1	176	3	N	-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	9	1	138	3	N	-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	3	N	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	83	1	629	3	N	-0-			-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	79	1	566	3	N	-0-			-0-
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	68	1	622	3	N	-0-			-0-
02	672 N	601	-0-	-71	-0-	59	1	542	3	N	-0-			-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	3	N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	79	1	666	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 4 L RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190														
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	42	1	164	3	N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	29	1	72	3	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	34	1	99	3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	33	1	86	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277														
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	108	1	905	3	Y	-0-			-0-
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	103	1	830	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	869	-0-	-216	-0-	79	1	790	3	Y	-0-			-0-
02	952 N	780	-0-	-172	-0-	70	1	710	3	Y	-0-			-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	87	1	884	3	Y	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	97	1	890	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248														
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	30	1	332	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	22	1	341	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	19	1	301	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	3	Y	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)														//CONT.//	54713 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														//CONT.//	817555	RRCID -> 203513			COMPL. DATE 09/17/1987			TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A					
LONG RANCH														WELL #:	7												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
LOYCE (STRAWN)														55322 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.														088563	RRCID -> 126147			COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602						
TINDALL														WELL #:	7												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-	
LOYD-DALTON (1200)														55327 460	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
BROWER OIL & GAS CO., INC.														097494	RRCID -> 293918			COMPL. DATE 11/02/2022			TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1142 - 1149						
LANEVE, V.D. MRS. 'A'														WELL #:	21												
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3									N		-0-								82	
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3									N		-0-			56	1				26	
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3									N		-0-								26	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-											N		-0-								26	
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3									N		-0-								26	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3									N		-0-								26	
LOYD-DALTON (1700)														55327 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO						
BROWER OIL & GAS CO., INC.														097494	RRCID -> 298471			COMPL. DATE 05/12/2023			TOTAL DEPTH 1787 PERF. 1156 - 1162						
LANEVE, V. D. MRS. 'A'														WELL #:	6A												
11	0	32	-0-	32 B	7996	32	3									N		-0-								-0-	
12	0	7	-0-	7 B	8003	7	3									N		-0-								-0-	
01	0	9	-0-	9 B	8012	9	3									N		-0-								-0-	
02	0	-0-	-0-	-0- B	8012											N		-0-								-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														8012													
03	0	5	-0-	5 B	8017	5	3									N		-0-								-0-	
04	7500 N	25	-0-	-7475 B	542	25	3									N		-0-								-0-	
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)														55486 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
HILL, R.M. OPERATING INC.														387991	RRCID -> 201659			COMPL. DATE 02/08/2004			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314						
GRAGG NORTH														WELL #:	2												
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2									Y		-0-								45	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2									Y		-0-								45	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2									Y		-0-								45	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2									Y		-0-								45	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2									Y		-0-								45	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2									Y		-0-								45	

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)				//CONT.//	55486 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LONG TRUSTS, THE					507585											
GOREE -SKB						WELL #: 1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4184 - 4192		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				128
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	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		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				Y	-0-				66
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				Y	-0-				66
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				Y	-0-				66
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				Y	-0-				66
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				Y	-0-				66
04	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		
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2				Y	-0-				91
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2				Y	-0-				91
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2				Y	-0-				91
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2				Y	-0-				91
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2				Y	-0-				91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				91
LUCKY LANE (STRAWN)					55486 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
S.B. STREET OPERATING, INC.					740251											
WHITTENBURG 'J'						WELL #: 2		RRCID -> 279895		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3688 - 3732		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
LUKER (BRENEKE)					55634 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
ANDERSON, FELIX					021816											
ANDERSON, FELIX						WELL #: 1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206		PERF. 1121 - 1124		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)					55768 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
REVARD PETROLEUM, L.L.C.					703609											
MACDONALD						WELL #: 1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243 - 4248		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				17
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

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.				55810 300 292000	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH								
WELL #:				1	RRCID ->	124151	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL	DEPTH	3657	PERF.	3580	-	3583			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"				55995 300 022922	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN								
WELL #:				1	RRCID ->	090130	COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL	DEPTH	4190	PERF.	3838	-	3861			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) J-TEC OPERATING, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				56059 250 427739	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
WELL #:				1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL	DEPTH	1800	PERF.	1673	-	1718			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-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-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL	DEPTH	1797	PERF.	1609	-	1698		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-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-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO				WELL #:	2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL	DEPTH	1813	PERF.	1734	-	1758		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.E.S. (ELLENBERGER) STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE				56147 200 824339	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO								
WELL #:				5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL	DEPTH	4843	PERF.	4826	-	4842			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025 - WELL PLUGGED 04/01/25																		

M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299								
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
QUEST EMG, INC.		684615								
HATCHETT RANCH		WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HATCHETT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT	-0-
02	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-
HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT	-0-
02	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-
HATCHETT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270			N	NO RPT	-0-
02	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-
M. J. REID (MARBLE FALLS)		56230 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
LEVISAY OPERATING CO.		498735								
REID, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2330 - 2340		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	28
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	28
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	28
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	28
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

M. J. REID (MARBLE FALLS)				//CONT.//		56230 500		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN					
LEVISAY OPERATING CO.				//CONT.//		498735															
REID, GRADY				WELL #:		2		RRCID -> 046230				COMPL. DATE 04/15/1969				TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	W	-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-	

REID, M. J.				WELL #:		1A		RRCID -> 099120				COMPL. DATE 01/20/1982				TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 2294					
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	W	-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-	

REID, M. J.				WELL #:		1C		RRCID -> 102898				COMPL. DATE 08/23/1982				TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308					
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	W	-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-	

REID, M. J.				WELL #:		1D		RRCID -> 120241				COMPL. DATE 10/05/1982				TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 2314					
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
01		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

REID, M. J.				WELL #:		1B		RRCID -> 124509				COMPL. DATE 03/10/1982				TOTAL DEPTH 2382 PERF. 2290 - 2294					
11		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					13	
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					13	
01		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					13	
02		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					13	
03		5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					13	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	

M. ROSS (DUFFER)						56332 300		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
PETROCAT INNOVATIONS, LLC						660311															
CALLICOTT BROTHERS				WELL #:		7		RRCID -> 132952				COMPL. DATE 05/13/2008				TOTAL DEPTH 4668 PERF. 3500 - 3510					
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGERS (CONGL. UPPER)														CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
MAGERS															
WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			15	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			15	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			15	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			15	
MAGGIE LOU (MISS.)														CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
WILSON, L. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054															
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-			-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	
WILSON															
WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189															
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			138	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			138	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			138	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			138	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			138	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			138	
MAGNUM (CONGL)														CNTY: BROWN	
CAREY, CLEVE W.															
CAREY, CLEVE W.															
WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MALES (STRAWN)														CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
ADAMS-CRAVER UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A															
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	2	N	-0-			-0-	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-	
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-			-0-	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	57	1	204	2	N	-0-			-0-	

MALES (4300) SOMERSET OPERATING, LLC NANCE G.U.												56922 350 101481 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 162069				EXEMPT COMPL. DATE 01/26/1997				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249				CNTY: PARKER	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-					420	2		N	-0-						-0-								
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-					415	2		N	-0-						-0-								
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-					412	2		N	-0-						-0-								
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-					384	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-								
RKW OPERATING LLC LANE ESTATE												714311 WELL #: 1				RRCID -> 165492				COMPL. DATE 08/23/1997				TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-								
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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-								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MCKEON, J.H. GAS UNIT												809930 WELL #: 1				RRCID -> 078187				COMPL. DATE 05/09/1978				TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342					
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-					105	2		N	-0-						-0-								
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-					80	2		N	-0-						-0-								
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-					80	2		N	-0-						-0-								
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-					55	2		N	-0-						-0-								
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-					1	1	87	2	N	-0-					-0-								
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-					22	1	79	2	N	-0-					-0-								
KELLEY GAS UNIT												WELL #: 1 T				RRCID -> 084183				COMPL. DATE 07/03/1979				TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837					
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-					1116	2		N	-0-						1								
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-					1146	2		N	-0-						1								
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-					1156	2		N	-0-						1								
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-					1011	2		N	-0-						1								
03	1147	N	480	-0-	-667	-0-					480	2		N	-0-						1								
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-								N	-0-						1								
LONG-JONES												WELL #: 2				RRCID -> 086168				COMPL. DATE 12/30/1979				TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253					
11	270	N	243	-0-	-27	-0-					1	1	242	2	N	-0-					-0-								
12	248	N	226	-0-	-22	-0-					226	2		N	-0-						-0-								
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-					224	2		N	-0-						-0-								
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-					233	2		N	-0-						-0-								
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-					2	1	218	2	N	-0-					-0-								
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-					79	1	283	2	N	-0-					-0-								
MCKEON GAS UNIT												WELL #: 2 C				RRCID -> 086611				COMPL. DATE 01/21/1980				TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-								

MALES (4300)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
WALKER, RONNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MALES (4650)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
BAILEY HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	66
DOSS FOUNDATION GAS UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	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														
11	210	N	178	-0-	-32	B	-0-	178	2			N	-0-	39
12	217	N	159	-0-	-58	B	-0-	159	2			N	-0-	39
01	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-	39
02	168	N	153	-0-	-15	B	-0-	153	2			N	-0-	39
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-	39
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-	39
ADAMS-CRAVER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616														
11	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	1	1	368	2	N	-0-	83
12	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-	83
01	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-	83
02	252	N	225	-0-	-27	B	-0-	225	2			N	-0-	83
03	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	2	1	260	2	N	-0-	83
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	68	1	245	2	N	-0-	83
MALES (4850)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
SHARPE														
WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058														
11	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2			N	-0-	-0-
12	92	N	92	-0-	-0-		-0-	92	2			N	-0-	-0-
01	85	N	85	-0-	-0-		-0-	85	2			N	-0-	-0-
02	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	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-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889													
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206													
M	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
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	538	2	N	-0-		128
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	43	1	537	2	N	-0-		128
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	2	N	-0-		128
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	44	1	505	2	N	-0-		128
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	N	-0-		128
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	-0-		128
DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	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													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814													
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	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													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930													
LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALES (4850)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826														
M	0	ALLOW 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
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-		29
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		29
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		29
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-		29
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-		29
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	1	41	2	N	-0-		29
CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					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														
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
STUART, J. N. "B" WELL #: 25 RRCID -> 291553 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1026 - 1038														
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
STUART, J. N. "A" WELL #: 8615 RRCID -> 297455 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 1839 PERF. 1463 - 1589														
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-		-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-		-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-
STUART, J. N. "A" WELL #: 8602 RRCID -> 297706 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1505 - 1558														
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	1500 - 1516			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965												
TARPON "B"				WELL #:	1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF.	1354 - 1384			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SA4(STRICKLAND)				WELL #:	1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SA3 (COLQUITT)				WELL #:	1	RRCID ->	143617	COMPL. DATE	07/20/1987	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3353 - 3368			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598									
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-						2
12		0 #	-0-	-0-	-0-				2	5	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
EVEREST NETWORK LLC		252052									
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253	
11		36 R	36	-0-	-0-	36	3				1
12		37 R	37	-0-	-0-	37	3				1
01		36 R	36	-0-	-0-	36	3				1
02		33 R	33	-0-	-0-	33	3				1
03		43 R	43	-0-	-0-	43	3				1
*04		40 R	40	-0-	-0-	40	3				1
JP OIL & GAS, LLC		448017									
KERR		WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
WAYNICK, WEST		WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
BROWN, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

MANGUM, NORTH (3200)				//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC				//CONT.//		448017											
BROWN, FRED				WELL #:		3	RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			20
KERR				WELL #:		6	RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ROCK OPERATING WEATHERS				WELL #:		722855 1	RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311				
11	750 #		623	-0-	-127	-0-		623	2				Y	-0-			-0-
12	775 #		672	-0-	-103	-0-		672	2				Y	-0-			-0-
01	744 #		734	-0-	-10	-0-		734	2				Y	-0-			-0-
02	672 #		643	-0-	-29	-0-		643	2				Y	-0-			-0-
03	744 #		701	-0-	-43	-0-		701	2				Y	-0-			-0-
04	720 #		563	-0-	-157	-0-		563	2				Y	-0-			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE				WELL #:		946964 1	RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT			-0-
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				WELL #:		57100 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				WELL #:		088563 1	RRCID -> 089284		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3063 - 3080				
11	300 N		300	-0-	-0-	-0-		300	3				N	-0-			-0-
12	434 N		160	-0-	-274	-0-		160	3				N	-0-			-0-
01	486 N		486	-0-	-0-	-0-		486	3				N	-0-			-0-
02	430 N		430	-0-	-0-	-0-		430	3				N	-0-			-0-
03	409 N		409	-0-	-0-	-0-		409	3				N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT		-0-	-480	-0-							N	NO RPT			-0-
MANGUM, WEST (3100)				WELL #:		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				WELL #:		088563 1	RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156				
11	60 #		12	-0-	-48	-0-		12	3				N	-0-			112
12	31 #		12	-0-	-19	-0-		12	3				N	-0-			112
01	31 #		22	-0-	-9	-0-		22	3				N	-0-			112
02	28 R		28	-0-	-0-	-0-		28	3				N	-0-			112
03	31 #		3	-0-	-28	-0-			3	3			N	-0-			112
04	30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-							N	NO RPT			112

MANGUM, WEST (3100)														
CDJ OIL CO.														
HARLOW, LOUISE "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103
HARLOW, LOUISE														
WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
STOVALL, HOWARD														
DEMPSEY, H. 824340														
WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235														
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-	4
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-	4
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-	4
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-	4
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-	4
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-	4
AUTRY "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114														
11	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3				N	-0-	-0-
12	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3				N	-0-	-0-
01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3				N	-0-	-0-
02	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3				N	-0-	-0-
03	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3				N	-0-	-0-
04	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3				N	-0-	-0-
AUTRY "K"														
WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235														
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3				N	-0-	-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-	-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3				N	-0-	-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	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-

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//			57103 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND								
STOVALL, HOWARD			//CONT.//			824340															
AUTRY "H"			WELL #:			1	RRCID -> 131765			COMPL. DATE 01/12/1980			TOTAL DEPTH	3829	PERF. 3347	-	3352				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2 3			N	-0-					82	
12		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2 3			N	-0-					82	
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2 3			N	-0-					82	
02		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2 3			N	-0-					82	
03		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2 3			N	-0-					82	
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-				2 3			N	-0-					82	
AUTRY "L"			WELL #:			1	RRCID -> 131766			COMPL. DATE 04/02/1981			TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3180	-	3209				
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-				3 3			N	-0-					63	
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-				3 3			N	-0-					63	
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-				3 3			N	-0-					63	
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-				2 3			N	-0-					63	
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-				3 3			N	-0-					63	
04		3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-				2 3			N	-0-					63	
AUTRY "B"			WELL #:			1	RRCID -> 133651			COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH	3763	PERF. 3101	-	3113				
11		6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-				5 3			N	-0-					73	
12		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-				6 3			N	-0-					73	
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-				6 3			N	-0-					73	
02		6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-				5 3			N	-0-					73	
03		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-				6 3			N	-0-					73	
04		6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-				5 3			N	-0-					73	
AUTRY 22 "A"			WELL #:			1	RRCID -> 134924			COMPL. DATE 05/03/1980			TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3248	-	3266				
11		9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-				8 3			Y	-0-					-0-	
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-				9 3			Y	-0-					-0-	
01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-				9 3			Y	-0-					-0-	
02		9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-				8 3			Y	-0-					-0-	
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-				9 3			Y	-0-					-0-	
04		9 #	7	-0-	-2	-0-	-0-				7 3			Y	-0-					-0-	
AUTRY "27"			WELL #:			3	RRCID -> 197812			COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3151	-	3160				
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-				15 3			N	-0-					-0-	
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-				16 3			N	-0-					-0-	
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-				16 3			N	-0-					-0-	
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	-0-				14 3			N	-0-					-0-	
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-				16 3			N	-0-					-0-	
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-				13 3			N	-0-					-0-	
MANGUM, WEST (3450)			//CONT.//			57103 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL CO.			//CONT.//			140598															
HARLOW, LOUISE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 131759			COMPL. DATE 06/12/1981			TOTAL DEPTH	3736	PERF. 3443	-	3471				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MANGUM, WEST (3450)		//CONT.//		57103 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598						
HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID -> 141398	COMPL. DATE 07/31/1978	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3440	-	3445
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MANNING-OCONNOR (CADD0)				57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PARDUE OIL, INC.				639400						
O'CONNER, C.J.		WELL #:		1	RRCID -> 196747	COMPL. DATE 03/17/1947	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3275	-	3290
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					164
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					164
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
PETEX MCCONNELL				659782						
		WELL #:		2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 11/29/2022	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 3312	-	3318
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BROOKS				822615						
		WELL #:		2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3292	-	3300
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BASA RESOURCES, INC.				053974						
WRIGHT, C. M.		WELL #:		1	RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3978	-	4008
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012										
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER				448761						
		WELL #:		1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	-	4112
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222									
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4412	-	4454	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4580	-	4620	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
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	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155357	COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3558	-	3574	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932											
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479						
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		101212													
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446						
11	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462													
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
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
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2		Y	-0-	-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		Y	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-	-0-
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-	-0-
MORGAN				WELL #:	1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3084
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		N	-0-	-0-
RIDDLE TRACT 1				WELL #:	1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3020 - 3040
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	-0-
RIDDLE TRACT 7				WELL #:	1	RRCID -> 175444	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3065 - 3077
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-
K. BROWN 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 281551	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2930 - 2940
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-	26
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-	26
01	2511 N	2122	-0-	-389	-0-	2122 2		N	-0-	26
02	2016 N	1476	-0-	-540	-0-	1474 2	2 9	N	2	28
03	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1945 2	3 9	N	3	31
04	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	1993 2	4 9	N	4	35
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059						
RIDDLE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 108794	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3044 - 3054
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-	11
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	11
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	11
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	11
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-	11
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	11

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 2			//CONT.// 57666 500 //CONT.// 170059 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 108951			EXEMPT COMPL. DATE 11/29/1983			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					8
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					8
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					8
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					8
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					8
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					8

RIDDLE UNIT 3			WELL #: 1			RRCID -> 112983			COMPL. DATE 08/15/1984			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010						
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					2
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					2
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					2
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					2
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					2
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					2

MAYNARD UNIT 3			WELL #: 1			RRCID -> 114534			COMPL. DATE 08/20/1984			TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044						
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LOVELL			WELL #: 1			RRCID -> 116500			COMPL. DATE 02/01/1985			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3032 - 3036						
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27

MARTIN UNIT 6			WELL #: 1			RRCID -> 122025			COMPL. DATE 04/20/1984			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2942 - 2946						
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					44
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					44
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					44
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					44
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					44
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					44

MOGUL RESOURCES, LLC MARTIN			573657 WELL #: 4			RRCID -> 114535			COMPL. DATE 12/17/1984			TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)				57742 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500													
SWENSON HEIRS				WELL #:	31	RRCID -> 017962				COMPL. DATE 09/18/1928				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3225 - 3240			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
MARY EMMA (CADD0)				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			
11	120	N	85	-0-	-35	-0-		74	3	11	9	N	10		87		
12	124	N	84	-0-	-40	-0-		73	3	11	9	N	10		97		
01	93	N	89	-0-	-4	-0-		78	3	11	9	N	10		107		
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-		91	3	67	9	N	61	154 1	14		
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-		101	3	33	9	N	30		44		
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-		128	3	54	9	N	49		93		
MASK (CADD0)				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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
MATTHEWS (CADD0)				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			
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	H15	VIOL	-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			
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		1389	3	64	9	N	58	182 1	6		
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		1400	3	56	9	N	51		57		
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		1224	3	63	9	N	57		114		
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		1231	3	50	9	N	45		159		
03	1457	N	1327	-0-	-130	-0-		1276	3	51	9	N	46	187 1	18		
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-						N	NO RPT		18		

MAZILLION (STRAWN, 1200)			58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
GIANT NRG CO., LP			302592													
CIRCLE W RANCH			WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

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			
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-

FAMBRO "CC"			WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3780 - 3788			
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-

FAMBRO E			WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914		PERF. 3901 - 3906			
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-

SAM FAMBRO '10'			WELL #: 2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3874 - 3934			
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC			726791																
BRANNON II			WELL #:	5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3648							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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-	
BRANNON II			WELL #:	6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCLISH-STONE (CONGL, LO)			58998 301		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
ROLLO RESOURCES, LLC			726791																
BRANNON II			WELL #:	4	RRCID ->	090072	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3800 - 3810							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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-	
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							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCUITION (MARBLE FALLS)				59163 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE				WELL #: 2	RRCID -> 076143	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
WHITESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A		
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		-0-
02	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		-0-
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		-0-
WHITESIDE				WELL #: 2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11 2		N	-0-		-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
MCDANIEL (CONGL.)				59255 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740							
FLETCHER				WELL #: 1	RRCID -> 105161	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3974	-	3999
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	676 2		N	-0-		-0-
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2		N	-0-		-0-
MCINTOSH (BIG SALINE)				59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
ASTEROID PRECISION, LLC				035598							
SSG KEVIN W. BUTLER				WELL #: 1	RRCID -> 073997	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4466	-	4486
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
WEST, F.		WELL #:		2	RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-	-0-
01		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-	-0-
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	307 2		N	-0-	-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-	-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #:		4	RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A		
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
01		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-	-0-
02		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-	-0-
03		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-	-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
PEVELER, M.		WELL #:		1	RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842		
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-	-0-
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-	-0-
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	268 2		N	-0-	-0-
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-	-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #:		7	RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673		
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-
NELON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095		
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738		
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-	-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-	-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-	-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	72 2		N	-0-	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC MCINTOSH D.														
59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD 100345 WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-			-0-	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		N	-0-			-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2		N	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-	
MCINTOSH D.														
WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MCINTOSH D.														
WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CAMPBELL, C. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
NELSON, D.														
WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A														
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-	
MCINTOSH, L.														
WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CRAVENS														
WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	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
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-				-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2				N	-0-				-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2				N	-0-				-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2				N	-0-				-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2				N	-0-				-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-				-0-

DAVIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH		5107	PERF. 3942		-	3954
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-				-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				N	-0-				-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				N	-0-				-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-				-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2				N	-0-				-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-				-0-

FRENCH				WELL #:	1	RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH		4615	PERF. 3910		-	4074
11	810 N	734	-0-	-76	-0-	734	2				N	-0-				-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2				N	-0-				-0-
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2				N	-0-				-0-
02	672 N	643	-0-	-29	-0-	643	2				N	-0-				-0-
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2				N	-0-				-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-				-0-

SCHOMERS				WELL #:	1	RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH		5230	PERF. 3215		-	3240
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2				N	-0-				-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-				-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2				N	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2				N	-0-				-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-				-0-

LOWDEN, R. R.				WELL #:	1	RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH		4870	PERF. 4220		-	4290
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GARDNER, OLLIE				294515								
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GIANT NRG CO., LP				302592								
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910	- 4922
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	115	1	183 2	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	70	1	163 2	N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	84	1	152 2	N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175 2	N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912	- 4922
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	268	1	422 2	N	-0-		3
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	240	1	547 2	N	-0-		3
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	300	1	533 2	N	-0-		3
02	644 N	510	-0-	-134	-0-	107	1	403 2	N	-0-		3
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	5	1	761 2	N	-0-		3
04	810 N	700	-0-	-110	-0-	3	1	697 2	N	-0-		3
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736	- 4740
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	507	1	693 2	N	-0-		-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	551	1	1054 2	N	-0-		-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	595	1	909 2	N	-0-		-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	311	1	920 2	N	-0-		-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	93	1	1418 2	N	-0-		-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335 2	N	-0-		-0-
GRISSOM PRODUCTION				334880								
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758	- 3770
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLENNAN (MISS)				59738 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
TIKI OIL & GAS, LLC				860191								
MASON, L. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119221	COMPL. DATE 11/15/1985	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3965	-	3969		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MASON, L. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 119634	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 4456	PERF. 3994	-	4012		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MINGUS OIL & GAS				569683								
MILLER, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH 4018	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225								
LESIKAR, L.W.				WELL #: 1	RRCID -> 077044	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3536	-	3542		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
LESIKAR, L.W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 078169	COMPL. DATE 06/12/1978	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3588	-	3614		
11	270 N	188	-0-	-82 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
BRENTS, WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 082673	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3902	-	3925		
11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 2		N	-0-			13
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			13
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			13
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			13
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)													CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
HARRISON-RUSSELL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0														
M	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	
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		Y	-0-				56	
12	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101 3		Y	-0-				56	
01	217 N	53	-0-	-164 B	-0-	53 3		Y	-0-				56	
02	168 N	118	-0-	-50 B	-0-	118 3		Y	-0-				56	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		Y	-0-				56	
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		Y	-0-				56	
NORMAN MARIE														
WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0														
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 3		Y	-0-				-0-	
12	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3		Y	-0-				-0-	
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3		Y	-0-				-0-	
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		Y	-0-				-0-	
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3		Y	-0-				-0-	
BRENTS WALKER A UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0														
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		Y	-0-				10	
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		Y	-0-				10	
01	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3		Y	-0-				10	
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		Y	-0-				10	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		Y	-0-				10	
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		Y	-0-				10	
FONDREN ELMER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0														
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		Y	-0-				-0-	
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		Y	-0-				-0-	
01	186 N	18	-0-	-168 B	-0-	18 3		Y	-0-				-0-	
02	224 N	19	-0-	-205 B	-0-	19 3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	72	-0-	-145 B	-0-	72 3		Y	-0-				-0-	
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		Y	-0-				-0-	
COLE A.V. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0														
11	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 3		Y	-0-				-0-	
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		Y	-0-				-0-	
01	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	39 3		Y	-0-				-0-	
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		Y	-0-				-0-	
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		Y	-0-				-0-	
DAVIDSON, ERBY														
WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A														
11	600 N	448	-0-	-152 B	-0-	448 3		Y	-0-				-0-	
12	527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385 3		Y	-0-				-0-	
01	434 N	237	-0-	-197 B	-0-	237 3		Y	-0-				-0-	
02	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		Y	-0-				-0-	
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-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			
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				11/22/2023								
WISE EXPLORATION					932980											
CARPENTER			WELL #:		1		RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4592 - 4599			
11	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	DOMESTIC		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)					60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
AETERNUM ENERGY, LLC					008596											
HASTINGS			WELL #:		1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A			
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
AMEN OIL LLC					016944											
SMITH STARK			WELL #:		1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4324 - 0			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC 101481																			
BROWN ELIZABETH										WELL #:	1 T	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
NETTLES										WELL #:	1	RRCID ->	061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	4135 -
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-		
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-					-0-		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
JONES "G"										WELL #:	1	RRCID ->	067288	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	4562	PERF.	N/A
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-					30		
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-					30		
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-					30		
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					30		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30		
04	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
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-					-0-		
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-					-0-		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-					-0-		
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	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-		
MCCARTY										WELL #:	1	RRCID ->	068804	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	N/A
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-		
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-		
MCDANIEL										WELL #:	1	RRCID ->	070902	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2				N	-0-					-0-		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-					-0-		
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				N	-0-					-0-		
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	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-		
SCHUTTS										WELL #:	1 C	RRCID ->	073206	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC										//CONT.// 101481											
PLUMLEE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4057 - 4192			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM				
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			N	-0-				-0-				
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-				-0-				
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	2			N	-0-				-0-				
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-		176	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-				
POPE					WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4146 - 4257								
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-		2127	2			N	-0-				-0-				
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-		2128	2			N	-0-				-0-				
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		2115	2			N	-0-				-0-				
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	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-				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.					629889		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460		PERF. N/A								
BERNHARDT GAS UNIT					WELL #: 1																
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-				-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-		4	1	40	2	N	-0-				-0-				
02	8	N	1	-0-	-7	-0-		1	2			N	-0-				-0-				
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-				-0-				
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-				
CARR -A-					WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430		PERF. N/A								
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-		68	1	694	2	N	-0-				91				
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-		57	1	698	2	N	-0-				91				
01	837	N	589	-0-	-248	-0-		49	1	540	2	N	-0-				91				
02	700	N	572	-0-	-128	-0-		45	1	527	2	N	-0-				91				
03	744	N	507	-0-	-237	-0-		35	1	472	2	N	-0-				91				
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-		44	1	535	2	N	-0-				91				
RKW OPERATING LLC					714311		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980		PERF. N/A								
MITCHELL-GLASS					WELL #: 1																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04	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								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
02	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-				

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222														
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	73
LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TARPON OIL & GAS CO. 836178														
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A														
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3				N	-0-	21
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3				N	-0-	21
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1237	3	116	9		N	105 105 1	21
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3				N	-0-	21
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3				N	-0-	21
04	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														
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3				N	-0-	14
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3				N	-0-	14
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1837	3	85	9		N	77 77 1	14
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3				N	-0-	14
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3				N	-0-	14
04	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														
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) RED DOVE OIL & GAS, LLC DOW													//CONT.//		60255 420 101257		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
													WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE			
11		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-			160	2			N	-0-							13				
12		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-			200	2			N	-0-							13				
01		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-			180	2			N	-0-							13				
02		140 N	130	-0-	-10	B	-0-			130	2			N	-0-							13				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																				
03		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-			250	2			N	-0-							13				
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-							N	NO RPT							13				
TREN ENERGY LLC FARMER B. J.													101464		WELL #:		1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107		PERF. N/A	
11		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-			425	3			N	-0-							-0-				
12		403 N	370	-0-	-33	B	-0-			370	3			N	-0-							-0-				
01		403 N	264	-0-	-139	B	-0-			264	3			N	-0-							-0-				
02		392 N	350	-0-	-42	B	-0-			350	3			N	-0-							-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																				
03		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-			450	3			N	-0-							-0-				
04		310 N	310	-0-	-0-	B	-0-			310	3			N	-0-							-0-				
MURRAY L.D.						WELL #:		1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007		PERF. N/A										
11		120 N	75	-0-	-45	B	-0-			75	3			N	-0-							-0-				
12		124 N	108	-0-	-16	B	-0-			108	3			N	-0-							-0-				
01		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-			108	3			N	-0-							-0-				
02		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-			113	3			N	-0-							-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																				
03		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-			191	3			N	-0-							-0-				
04		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-			325	3			N	-0-							-0-				
BROOM						WELL #:		1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223		PERF. N/A										
11		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-			34	3			N	-0-							-0-				
12		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-			35	3			N	-0-							-0-				
01		31 N	29	-0-	-2	B	-0-			29	3			N	-0-							-0-				
02		28 N	27	-0-	-1	B	-0-			27	3			N	-0-							-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																				
03		31 N	30	-0-	-1	B	-0-			30	3			N	-0-							-0-				
04		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-			31	3			N	-0-							-0-				
DALLAS, G.W.						WELL #:		1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4754 - 4762										
11		180 N	156	-0-	-24	B	-0-			156	3			N	-0-							-0-				
12		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-			208	3			N	-0-							-0-				
01		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-			205	3			N	-0-							-0-				
02		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-			271	3			N	-0-							-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																				
03		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-			266	3			N	-0-							-0-				
04		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-			338	3			N	-0-							-0-				
SOMERSET OPERATING, LLC JONES-D-													101481		WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4378 - 0	
11		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-			271	2			N	-0-							64				
12		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-			271	2			N	-0-							64				
01		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-			187	2			N	-0-							64				
02		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-			178	2			N	-0-							64				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT							64				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT							64				

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				//CONT.//	101481													
CLINTON				WELL #:	1	RRCID -> 066187				COMPL. DATE 01/21/1976				TOTAL DEPTH	5255	PERF. 4732	-	0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2				N	-0-					-0-	
12	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2				N	-0-					-0-	
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2				N	-0-					-0-	
02	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
11	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2				N	-0-					-0-	
12	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2				N	-0-					-0-	
01	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2				N	-0-					-0-	
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				WELL #:	1	RRCID -> 069961				COMPL. DATE 12/14/1976				TOTAL DEPTH	5586	PERF. N/A		
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	82	1	841	2	N	-0-						27	
12	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	53	1	654	2	N	-0-						27	
01	682 N	296	-0-	-386 B	-0-	25	1	271	2	N	-0-						27	
02	812 N	223	-0-	-589 B	-0-	18	1	205	2	N	-0-						27	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	713 N	185	-0-	-528 B	-0-	13	1	172	2	N	-0-						27	
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	30	1	360	2	N	-0-						27	
POPE, WILLIAM H.				WELL #:	1	RRCID -> 107499				COMPL. DATE 04/17/1980				TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5691	-	5770
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					91	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					91	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					91	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					91	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					91	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					91	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
CRUM, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A														
M	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	
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3			Y	-0-			-0-	
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 3			Y	-0-			-0-	
01	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3			Y	-0-			-0-	
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16 3			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3			Y	-0-			-0-	
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3			Y	-0-			-0-	
BAILEY, G. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3			Y	-0-			12	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16			28	
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3			Y	-0-			28	
WALKER BRENTS -A- WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302														
11	210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73 3			Y	-0-			41	
12	124 N	38	-0-	-86 B	-0-	38 3			Y	-0-			41	
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3			Y	-0-			41	
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3			Y	-0-			41	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3			Y	-0-			41	
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 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														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454				N	NO RPT			-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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	97
MEEKER (1500)				60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
AETERNUM ENERGY, LLC				008596									
HASTINGS				WELL #:	1 C	RRCID ->	060232	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
BROWN ELIZABETH				WELL #:	1 C	RRCID ->	059452	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF.	N/A
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-	-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
RKW OPERATING LLC				714311									
JONES J.T.				WELL #:	1	RRCID ->	061947	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	1480	PERF.	N/A
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	N	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-
POWELL C.J.				WELL #:	2	RRCID ->	064296	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	1446	PERF.	N/A
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	N	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-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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			
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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			
11	191	N		191	-0-	-0-		-0-	191	2			Y	-0-						21	
12	196	N		196	-0-	-0-		-0-	196	2			Y	-0-						21	
01	215	N		215	-0-	-0-		-0-	215	2			Y	-0-						21	
02	135	N		135	-0-	-0-		-0-	135	2			Y	-0-						21	
03	95	N		95	-0-	-0-		-0-	95	2			Y	-0-						21	
04	120	N		95	-0-	-25		-0-	95	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			
11	210	N		23	-0-	-187		-0-	23	3			N	-0-						-0-	
12	62	N		26	-0-	-36		-0-	26	3			N	-0-						-0-	
01	31	N		27	-0-	-4		-0-	27	3			N	-0-						-0-	
02	63	N		63	-0-	-0-		-0-	63	3			N	-0-						-0-	
03	108	N		108	-0-	-0-		-0-	108	3			N	-0-						-0-	
04	92	N		92	-0-	-0-		-0-	92	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			
11	46	N		46	-0-	-0-		-0-	46	2			N	-0-						-0-	
12	62	N		46	-0-	-16		-0-	46	2			N	-0-						-0-	
01	62	N		47	-0-	-15		-0-	47	2			N	-0-						-0-	
02	56	N		44	-0-	-12		-0-	44	2			N	-0-						-0-	
03	43	N		43	-0-	-0-		-0-	43	2			N	-0-						-0-	
04	60	N		49	-0-	-11		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
STEPHEN, PAUL			WELL #:		12	RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH		3912	PERF. 3508 - 3514						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
STEPHEN, PAUL			WELL #:		5	RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH		4360	PERF. 3370 - 3374						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
HINKSON, BILL "A"			WELL #:		A 3	RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH		4340	PERF. 3666 - 3671						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325																
STEPHEN, PAUL			WELL #:		6	RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH		4298	PERF. 3567 - 3577						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
STEPHEN, PAUL			WELL #:		14	RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH		3872	PERF. 3368 - 3370						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	

MIFF (CONGL.)										61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
COOPER OIL & GAS, LLC										175118									
FLUEGGE										WELL #:	4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF. 3846	- 3851
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3		3 2			N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-				
FLUEGGE										WELL #:	5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3396	- 3408
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489									
RITCHIE 37										WELL #:	1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3881	- 3998
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				-0-				
12	589 N	323	-0-	-266	-0-	323	2			N	-0-				-0-				
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-				
02	532 N	367	-0-	-165	-0-	367	2			N	-0-				-0-				
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				-0-				
04	450 N	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-				-0-				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC										614284									
JOHN RITCHIE DYNAMIC										WELL #:	2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882	- 3890
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615									
RITCHIE 37 -B-										WELL #:	3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3538	- 3552
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
RITCHIE-37-										WELL #:	2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675	- 3680
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.				863965											
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864						
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
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33
04	1 N	1	-0-	-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				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-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				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			22
04	1 N	1	-0-	-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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-

MILLSAP (700)														CNTY: PARKER			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																	
GILBERT, J. D. T-2																	
WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648																	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC																	
GILBERT, J. D. -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	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																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	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																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	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																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	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																	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	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-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489						
TIERCE-MCDONALD										WELL #: 1	RRCID -> 063637	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH 4871	PERF. N/A		
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-					-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-					-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	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		
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6 9	N	5					86	
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-					86	
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-					86	
02	1484 N	797	-0-	-687	-0-	790	2	7 9	N	6					92	
03	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1142	2		N	-0-					92	
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-					92	
SMITH, MARY LOVING, ET AL										WELL #: 4	RRCID -> 037861	COMPL. DATE 11/13/1965	TOTAL DEPTH 4133	PERF. N/A		
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	2		N	-0-					94	
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1 9	N	1					95	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-					95	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-					95	
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		N	-0-					95	
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2		N	-0-					95	
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		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	0 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-	
INCENDIUM RESOURCES LLC										102170						
SHIELDS										WELL #: 1	RRCID -> 072295	COMPL. DATE 05/16/1977	TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A		
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2		N	-0-					2	
12	527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2		N	-0-					2	
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2		N	-0-					2	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					2	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					2	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					2	

MINERAL WELLS (BIG SALINE)										//CONT.//	61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC											388911								
DIKE										WELL #:	2	RRCID -> 063612	COMPL. DATE 07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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	
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3				N	-0-					-0-	
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					-0-	
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3				N	-0-					-0-	
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3				N	-0-					-0-	
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3				N	-0-					-0-	
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-					-0-	
SPEARS, J. L.										WELL #:	1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE 08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435	-	4442	
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3				N	-0-					174	
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3				N	-0-					174	
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3				N	-0-					174	
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	3				N	-0-					174	
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3				N	-0-					174	
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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	
11	420	N	360	-0-	-60 B	-0-	360	3				N	-0-					-0-	
12	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3				N	-0-					-0-	
01	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3				N	-0-					-0-	
02	337	N	337	-0-	-0 B	-0-	337	3				N	-0-					-0-	
03	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3				N	-0-					-0-	
04	371	N	371	-0-	-0 B	-0-	371	3				N	-0-					-0-	
MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)										61842 605	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.										026646									
KATMANDU										WELL #:	2	RRCID -> 278240	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243	-	4262	
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-					109	
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2				N	-0-					109	
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2				N	-0-					109	
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2				N	-0-					109	
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2				N	-0-					109	
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2				N	-0-					109	
ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012									
LANDRETH										WELL #:	1	RRCID -> 174881	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600	-	4610	
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) //CONT.// 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
4W OPERATING, LLC 953506									
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2	N	-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-
*04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-
MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212									
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406									
TURKEY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	103	-0-	103	103	103	3	N	-0-
03	14B DENY	103	-0-	103	206	103	3	N	-0-
04	309 R	103	-0-	-206	-0-	103	3	N	-0-
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406									
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810									
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772									
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925									
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)										61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925															
CHASTAIN										WELL #:		1		RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77								Y		-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77								Y		-0-							-0-	
01	14B	DENY	-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-	
PARKS-GILBERT										WELL #:		2		RRCID -> 109106		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385							
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3						Y		-0-							-0-	
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3						Y		-0-							-0-	
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	-0-	217	3						Y		-0-							-0-	
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	-0-	196	3						Y		-0-							-0-	
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	-0-	168	3						Y		-0-							-0-	
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3						Y		-0-							-0-	
PARKS-GILBERT										WELL #:		3		RRCID -> 111953		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199							
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	-0-	441	3						Y		-0-							-0-	
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3						Y		-0-							-0-	
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3						Y		-0-							-0-	
02	420	N	294	-0-	-126	-0-	-0-	294	3						Y		-0-							-0-	
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	-0-	399	3						Y		-0-							-0-	
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	-0-	438	3						Y		-0-							-0-	
WHARTON, HERMAN										WELL #:		2		RRCID -> 113137		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-	
MINERAL WELLS STRAWN "A"										61842 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
MOSAIC TEXAS LLC										589983															
WILLINGHAM										WELL #:		1		RRCID -> 172672		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							30	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							30	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							30	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							30	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							30	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							30	
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)										61842 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911															
WILLOUGHBY										WELL #:		1		RRCID -> 070495		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0							
11	450	N	161	-0-	-289	B	-0-	161	2						N		-0-							-0-	
12	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2						N		-0-							-0-	
01	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2						N		-0-							-0-	
02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2						N		-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-															
03	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2						N		-0-							-0-	
04	390	N	351	-0-	-39	B	-0-	351	2						N		-0-							-0-	

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) //CONT.// 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815														
M	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	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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-
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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	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														
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2				N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2				N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-		-0-
MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ERWIN OPERATING 100175														
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288						N	NO RPT		-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320														
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2				N	-0-		14
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-		14
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-		14
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-		14
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-		14
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-		14
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250										ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC // CONT. // 388911															
DIKE WELL #: 2										RRCID -> 156671	COMPL. DATE 09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4504	- 4510
M	ALLOW 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-				15
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				15
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				15
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				15
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				15
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-				18
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-				18
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-				18
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				18
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				18
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				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
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-				-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-				-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-				-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741					
GRAND BERRY										WELL #: 2	RRCID -> 129835	COMPL. DATE 01/26/1989	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4046 - 4056
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				12
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				12
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				12
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				12
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				12
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				12
LEXGAS, INC.										500222					
HART RANCH										WELL #: 8751	RRCID -> 017998	COMPL. DATE 05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4234 - 4240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.										//CONT.//		500222									
HART RANCH										WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4410 - 4431			
M	0	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 W	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HART RANCH										WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4424 - 4427			
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HART RANCH										WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4454 - 4467			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HART RANCH										WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4772 - 4776			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HART RANCH										WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4133 - 4668			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HART RANCH 876										WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146		PERF. 4448 - 4456			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//														
TARPOON OIL & GAS CO.														
RAMAC														
WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1560 X	1370	-0-	-190	-0-	1370	3		N	-0-				128
12	1550 X	1193	-0-	-357	-0-	1193	3		N	-0-				128
01	1550 X	1148	-0-	-402	-0-	1148	3		N	-0-				128
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-				128
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-				128
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				128
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
GIBSON														
WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	14B DENY	-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
MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)														
FX ENERGY OPERATING, LLC														
WALTER RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 286047 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				24
01	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3		N	-0-				24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	14				38
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				38
J-TEC OPERATING, LLC														
DECKER, R. W. "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740														
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-				-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-				-0-
01	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3		N	-0-				-0-
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	275	3		N	-0-				-0-
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3		N	-0-				-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				-0-
SPEARS, J. L. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432														
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-				-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-				-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-				-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3		N	-0-				-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-				-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-				-0-
MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)														
FX ENERGY OPERATING, LLC														
KEECHI														
WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. 292000														
RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LEXGAS, INC. 500222														
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150														
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
LEXGAS, INC. 500222														
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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														
11	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2		N	-0-			-0-	
12	1209 N	302	-0-	-907	-0-	302	2		N	-0-			-0-	
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-	
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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														
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-	

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384														
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352														
M	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
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	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														
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ADKINS, MICHAEL H. 007933														
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225														
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
03	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-			-0-
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-			-0-
RHYNE, J.V. 706379														
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000) EAGLERIDGE OPERATING, LLC WIGGINGTON														61848 580 238462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
														WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 3989 - 4005			
M 0	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140) J-TEC OPERATING, LLC WELCH														61848 590 427739		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
														WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120			
11	9 N	5	-0-	-4	-0-			5 3				N	-0-							-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-							-0-					
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 3				N	-0-							-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) HILLTOP PETROLEUM LLC HICKMAN, MELISSA														61848 593 388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
														WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4230 - 4240			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-					
PROCO OPERATING CO., INC. HART RANCH														679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
														WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4274 - 4284			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
REO OPERATING LLC MCCLURE														701876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
														WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-					
04	14B DENY	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 #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
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

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

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

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-					-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-					-0-

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	284 N	284	-0-	-0-		-0-	284	3		N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-		-0-	314	3		N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-		-0-	288	3		N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-		-0-	279	3		N	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-		-0-	336	3		N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-		-0-	318	3		N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)														
RHYNE, J.V. PRICE, D.					61848 750 706379	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1					RRCID -> 088870	COMPL. DATE 06/03/1980			TOTAL DEPTH 4830			PERF. 1846 - 1868		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC REDELL					61848 775 238462	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1					RRCID -> 160412	COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 4600			PERF. 4396 - 4404		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TURNER														
WELL #: 1					RRCID -> 171955	COMPL. DATE 02/10/1999			TOTAL DEPTH 4620			PERF. 4384 - 4391		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)														
J-TEC OPERATING, LLC REESE, KAYLER					61848 835 427739	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1					RRCID -> 258992	COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 4575			PERF. 2438 - 2442		
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-		496	3		N	-0-		-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-		381	3		N	-0-		-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-		342	3		N	-0-		-0-
02	476	N	291	-0-	-185	-0-		291	3		N	-0-		-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-		348	3		N	-0-		-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-		333	3		N	-0-		-0-
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)														
J-TEC PRODUCTION, LLC BROGDON					61848 840 427406	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
WELL #: 1					RRCID -> 217886	COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 2724			PERF. 2415 - 2596		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.// 61848 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267883 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	480 N	305	-0-	-175 B	-0-	305	2			N	-0-			72
12	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-			72
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			72
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			72
*04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			72
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
LAFFOON FARM 481009														
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO									
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925									
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790									
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 AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
04	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									
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	Y	-0-	-0-
12	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34 3	Y	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	Y	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	Y	-0-	-0-
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782									
11	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	Y	-0-	-0-
01	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	27	-0-	-57 B	-0-	27 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	Y	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	Y	-0-	-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN L0) 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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.										292000									
MARQUESS, F.H.										WELL #:	1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2337 - 2878			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406									
CANYON VIEW										WELL #:	1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2737 - 2849			
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-					
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-					
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-					
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-					
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-					
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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			
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			142					
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			142					
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			142					
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			142					
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			142					
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			142					
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #:	2	RRCID -> 097983	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2434 - 2441			
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-					
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-					
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-					
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-					
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-					
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)										61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.										706379										
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	097809	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3		
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		
RHODES-GREEN UNIT II										WELL #:		1	RRCID ->	099653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-			209	3		N	-0-					-0-		
12	217	N	209	-0-	-8	-0-			209	3		N	-0-					-0-		
01	310	N	296	-0-	-14	-0-			296	3		N	-0-					-0-		
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-			236	3		N	-0-					-0-		
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-			269	3		N	-0-					-0-		
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-			304	3		N	-0-					-0-		
RHYNE, J.V.										706379										
PEAK, B. UNIT I										WELL #:		1	RRCID ->	110181	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2498 - 2502
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MINERAL WELLS, S. (WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582													
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872													
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	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													
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HILL 792516													
WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116													
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-		83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		83
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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													
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	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				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N			-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N			-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N			-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N			-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N			-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N			-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 132563	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2969	-	3169				
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27 1	618 3	N			-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32 1	629 3	N			-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	N			-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33 1	644 3	N			-0-			-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	41 1	678 3	N			-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44 1	594 3	N			-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 152341	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3372	PERF. 2938	-	3030				
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	34 1	779 3	N			-0-			-0-
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	40 1	777 3	N			-0-			-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	42 1	802 3	N			-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38 1	728 3	N			-0-			-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	44 1	731 3	N			-0-			-0-
04	810 N	733	-0-	-77	-0-	51 1	682 3	N			-0-			-0-
9K INVESTMENTS LLC				988752										
BIELINSKI				WELL #: 1	RRCID -> 129144	COMPL. DATE 10/11/2021	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2946	-	2962				
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N			-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N			-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N			-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N			-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N			-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N			NO RPT			-0-
MINGUS (STRAWN)				61886 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494										
BORCHER-WILBAR				WELL #: 1	RRCID -> 132937	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH 3968	PERF. 1710	-	1720				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN)			//CONT.//		61886 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
PANTHER CITY ENERGY LLC			//CONT.//		638494														
LONG, LOLITA			WELL #:		4	RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
MINGUS (STRAWN 1700)					61886 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555														
FERGUSON			WELL #:		5	RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
MINNIE (STRAWN 1380)					61907 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH									
IPR ENERGY PARTNERS, LLC					425820														
CARAWAY			WELL #:		2	RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 1350 - 1360							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-
MIS RAIZES (DUFFER)					62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
BILMAC OIL CO., INC.					070875														
EZZELL			WELL #:		1	RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813							
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
KING ENERGY RESOURCES					465526														
TATOM, R. N.			WELL #:		1	RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861							
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
FOSTER, NATHAN S.			WELL #:		1	RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3848							
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526											
FOSTER, STEVE		WELL #:			RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022															
CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902				
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
12	5 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-
PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3806 - 3814				
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
12	5 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			25
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3836 - 3856				
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	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				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
PETEX				659782											
CAPPS "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3948 - 3954				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)				//CONT.//		62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
PETEX				//CONT.//		659782													
WAGLEY				WELL #:		1		RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3954 - 3966					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		1020 N	608	-0-	-412	-0-			608 2			N	-0-						-0-
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			1086 2			N	-0-						-0-
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-			561 2			N	-0-						-0-
02		560 N	483	-0-	-77	-0-			483 2			N	-0-						-0-
03		1054 N	905	-0-	-149	-0-			905 2			N	-0-						-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-			996 2			N	-0-						-0-
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				WELL #:		665709		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3976 - 3981					
MOORE																			
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						28
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						28
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						28
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						28
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						28
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						28
				PLUGGED AND ABANDONED		05/08/2004													
MITTIE (MARBLE FALLS)				WELL #:		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC						221580													
TURNER						1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748					
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		11/26/2024													
TURNER "A"				WELL #:		4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572					
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477						Y	NO RPT						-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		12/03/2024													
TURNER "C"				WELL #:		8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702					
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2024													
TURNER "C"				WELL #:		9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704					
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2024													
DENNIS, W. E.				WELL #:		1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		12/30/2024													
BETH				WELL #:		1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						32
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

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//			62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//			221580										
DEB			WELL #:			1	RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2712	-	2734	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705					Y	NO RPT				-0-
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-
DENNIS, BOB			WELL #:			1	RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2718	-	2756	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT				111
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT				111
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT				111
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT				111
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT				111
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT				111
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024																
TURNER "D"			WELL #:			10	RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2708	-	2740	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024																
L.R.D.			WELL #:			1	RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2700	-	2752	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025																
BRUCE			WELL #:			1	RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2649	-	2746	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025																
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726													
HEATHINGTON UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2664	-	2672	
11	525	R	525	-0-	-0-	-0-		525	3		N	-0-				108
12	608	R	608	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-				108
01	583	R	583	-0-	-0-	-0-		583	3		N	-0-				108
02	565	R	565	-0-	-0-	-0-		565	2		N	-0-				108
03	591	R	591	-0-	-0-	-0-		591	3		N	-0-				108
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				108
EISON			WELL #:			2	RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2561	-	2870	
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-		510	3		N	-0-				108
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-		508	3		N	-0-				108
01	489	R	489	-0-	-0-	-0-		489	3		N	-0-				108
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-		476	3		N	-0-				108
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-		488	3		N	-0-				69
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		39 1		69

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	58
12		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-	58
01		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	58
02		112 #	107	-0-	-5	-0-	107 3		N	-0-	58
03		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	58
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	58
STOKES, W.D.		WELL #:	1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718
11		450 #	335	-0-	-115	-0-	321 3	14 9	Y	13	47
12		372 #	322	-0-	-50	-0-	322 3		Y	-0-	47
01		341 #	315	-0-	-26	-0-	315 3		Y	-0-	47
02		308 #	291	-0-	-17	-0-	291 3		Y	-0-	47
03		350 R	350	-0-	-0-	-0-	310 3	40 9	Y	36	83
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	83
STOKES, W.D.		WELL #:	2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726
11		600 #	233	-0-	-367	-0-	233 3		Y	-0-	-0-
12		279 #	234	-0-	-45	-0-	234 3		Y	-0-	-0-
01		248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3		Y	-0-	-0-
02		224 #	210	-0-	-14	-0-	210 3		Y	-0-	-0-
03		248 #	224	-0-	-24	-0-	224 3		Y	-0-	-0-
04		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-
DUSTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
12		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
04		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-
HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
04		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-
HAYNES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-	-0-
12		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
01		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-	-0-
02		112 #	108	-0-	-4	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
03		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-
FRASIER		WELL #:	1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900
11		535 R	535	-0-	-0-	-0-	529 3	6 9	N	5	50
12		534 R	534	-0-	-0-	-0-	528 3	6 9	N	5	55
01		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	55
02		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	55
03		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	55
04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	55

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	0	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
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
04		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698	- 2718	
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706	- 2716	
11		60 #	27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
12		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAYNES		WELL #:		3	RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520	- 2709	
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
01		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
02		7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
03		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
04		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526	- 2706	
11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
03		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID -> 281358		COMPL. DATE 09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516	- 2717	
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
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		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
04		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-
COAN		WELL #:		1	RRCID -> 295276		COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2664	- 2759	
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-		-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-		-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
COAN		WELL #:		2	RRCID -> 295380		COMPL. DATE 06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2566	- 2750
11	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
01	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
KEITH		WELL #:		1	RRCID -> 297937		COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2614	- 2624
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	3	N	-0-		-0-
12	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
MISSION ENERGY INC.		WELL #:		570410 3	RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2750	- 2760
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-		-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
TURNER		WELL #:		7	RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2551	- 2572
11	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2024											
TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2564	- 2572
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		667700 1	RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2655	- 0
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-		-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700														
BRANDON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2497 - 2576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	112 #	36	-0-	-76	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
STRAUB		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 - 0						
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A						
11	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630						
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	392 #	383	-0-	-9	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A						
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754						
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568						
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)				//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.				//CONT.// 667700											
SCOTT, HADLEY				WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580			
M	0	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
11		606 R	30	-0-	-576	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12		155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01		186 #	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02		168 #	101	-0-	-67	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650			
11		150 #	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12		155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		140 #	23	-0-	-117	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03		155 #	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER				WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512			
11		1938 R	108	-0-	-1830	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
12		589 #	21	-0-	-568	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
01		589 #	374	-0-	-215	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
02		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
03		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS, W.E. UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600			
11		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520			
11		180 #	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12		186 #	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		186 #	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		168 #	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

HEATHINGTON ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614			
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE				WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774			
11		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
HALE		WELL #:		1	RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-	-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-	-0-
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80 2		N	-0-	-0-
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-	-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	
11		90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-	-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
ROBBINS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2560 - 2575	
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-	22
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	22
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	22
02		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	22
03		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	22
04		8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	22
RODGERS-FILES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2547 - 2554	
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-	11
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	11
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	11
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	11
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	11
04		13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	11
KIRK, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2567 - 2694	
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	21
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	21
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	21
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	21
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	21
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	21

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174													
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2			N	-0-					19
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					19
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					19
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					19
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					19
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	1					20
ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622						
11	60 #	28	-0-	-32	-0-		28	2			N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
3 S PRODUCTION, INC.		953796															
GRAY, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2951 - 2982						
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-					-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-					-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-					-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-					-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-		86	3			N	-0-					-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-		87	3			N	-0-					-0-
BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237		PERF. N/A						
11	390 #	308	-0-	-82	-0-		308	3			N	-0-					-0-
12	372 #	309	-0-	-63	-0-		309	3			N	-0-					-0-
01	341 #	320	-0-	-21	-0-		320	3			N	-0-					-0-
02	308 #	283	-0-	-25	-0-		283	3			N	-0-					-0-
03	310 #	306	-0-	-4	-0-		306	3			N	-0-					-0-
04	300 #	289	-0-	-11	-0-		289	3			N	-0-					-0-
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2612 - 2726						
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-		401	3			N	-0-					-0-
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-		410	3			N	-0-					-0-
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-		418	3			N	-0-					-0-
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-		380	3			N	-0-					-0-
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-		388	3			N	-0-					-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-		374	3			N	-0-					-0-
MOBY DICK (CONGL)		62290 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
LKM OIL AND GAS LLC		102534															
LESTER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4178 - 4188						
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3			N	-0-					30
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-					30
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-					30
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					30
03	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3			N	-0-					30
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3			N	-0-					30

MOBY DICK (CONGL) J-TEC OPERATING, LLC ELLIS "A"			//CONT.// WELL #:		62290 500 427739 2	ASSOCIATED RRCID -> 082329		CAPACITY COMPL. DATE 10/04/1996				CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MOSAIC TEXAS LLC BYRD UNIT					589983 WELL #:	1	RRCID -> 104572	COMPL. DATE 01/18/1983				TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY					62290 600 877448 WELL #:		RRCID -> 217091	COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					116
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					116
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					116
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					116
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					116
04	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						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
04	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						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					132
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					132
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					132
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					132
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					132
04	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						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					103
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					103
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					103
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					103
04	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	* CODE	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			139
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			139
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										102442						
ALLEN HEIRS										WELL #:	1	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291 - 3303
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2					N	-0-			71
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2					N	-0-			71
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2					N	-0-			71
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2					N	-0-			71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			71
*04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2					N	-0-			71
BAIRD - GREENHAW										WELL #:	1	RRCID -> 193853	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 - 3567
11	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	8	2	2					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
BAIRD-GREENHAW UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 204710	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3620 - 3644
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2					N	-0-			-0-
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					N	-0-			-0-
MARTIN										WELL #:	1	RRCID -> 236924	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 - 3645
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)										//CONT.//		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										//CONT.//		102442												
CRAWFORD "B"										WELL #:		1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3625 - 3645				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		15 N	3	-0-		-12	-0-				3 2			N	-0-							-0-		
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		10 N	4	-0-		-6	-0-				4 2			N	-0-							-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
04		4 N	4	-0-		-0-	-0-				4 2			N	-0-							-0-		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC										425820														
CARAWAY										WELL #:		5		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4382 - 4454				
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
MOODY-CRAWFORD										WELL #:		1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4315 - 4336				
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
J-TEC OPERATING, LLC										427739														
PATILLO										WELL #:		1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4360 - 4560				
11		570 N	391	-0-		-179	-0-				391 3			N	-0-							-0-		
12		895 N	895	-0-		-0-	-0-				895 3			N	-0-							-0-		
01		768 N	768	-0-		-0-	-0-				768 3			N	-0-							-0-		
02		502 N	502	-0-		-0-	-0-				502 3			N	-0-							-0-		
03		899 N	745	-0-		-154	-0-				745 3			N	-0-							-0-		
04		842 N	842	-0-		-0-	-0-				842 3			N	-0-							-0-		
LEXGAS, INC.										500222														
BRIDGES, IMA										WELL #:		4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 4126 - 4134				
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-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-		
BEST, JOE										WELL #:		14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4185 - 4266				
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-							-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-		

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

BRIDGES, L. L.				WELL #:	7	RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
LONG '63'				WELL #:	4	RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190	
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-	-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		Y	-0-	-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-	-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-	-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		Y	-0-	-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		Y	-0-	-0-

MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS
DALE OPERATING COMPANY				197624							
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
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

WALKER-HALLWOOD "B"				WELL #:	1	RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3874 - 4048	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

BUCKLER				WELL #:	2	RRCID -> 217723		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2025											

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DALE OPERATING COMPANY		//CONT.//		197624								
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3885	- 4002
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		540 #	317	-0-	-223	-0-	317	3	N	-0-		20
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		20
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		20
02		476 #	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-		20
03		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		20
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		20
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
11		407 R	407	-0-	-0-	-0-	366	3	41 9	N	37	67
12		553 R	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6 9	N	5	72
01		462 R	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3 9	N	3	75
02		382 R	382	-0-	-0-	-0-	380	3	2 9	N	2	77
03		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	77
04		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	77
MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DALE OPERATING COMPANY				197624								
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 018016		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3318	- 3330
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2025												
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
HITTON		WELL #:		1	RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH	4024	PERF. 3862	- 3874
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	590	3	13 9	N	12	44
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	44
01		527 N	404	-0-	-123	-0-	338	2	66 9	N	60	104
02		560 N	537	-0-	-23	-0-	471	2	66 9	N	60	164
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17 9	N	15	11
*04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15 9	N	14	25
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
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-	-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-	-0-
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-	-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-	-0-
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-	-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-	-0-
GLAHN RESOURCES, INC.				307644								
PUGH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4336	- 4339
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	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
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-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														
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
L.J. RESOURCES, LLC 479988														
WATSON, GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443														
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC. 863965														
BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	2	N	-0-			-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	6	1	514	2	N	-0-			-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-			-0-
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	5	1	527	2	N	-0-			-0-
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434														
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-			-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
MOORE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274														
M	0	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
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-		-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MORAN, E. (2350)														
ROBUCK PETROLEUM, LLC														
JENNINGS, TERRY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 051338 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MORAN, E. (3700 CONGL.)														
DALF ENERGY LLC														
GARRETT (B)														
WELL #: 2 RRCID -> 188074 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
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
MORAN, E. (3800)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
COTTLE														
WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844														
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-		4
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-		4
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-		4
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-		4
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-		4
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-		4
COTTLE														
WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824														
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		1
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		1
ROBUCK PETROLEUM, LLC														
RAYMOND														
WELL #: 1 RRCID -> 294910 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3846 - 3918														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
PHEIL		WELL #:		1	RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-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-
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990								
SNYDER		WELL #:		4	RRCID -> 077069		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3903 - 3913	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						55
SNYDER		WELL #:		1	RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912	
11	720	#	390	-0-	-330	-0-	390	2				43
12	682	#	521	-0-	-161	-0-	521	2				43
01	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2				43
02	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2				43
03	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2				43
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	2				43

MORAN, W. (CONGL.) SAGE OIL AND GAS, LLC SNYDER				//CONT.//	62822 500 743222	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD						
				WELL #:	1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL	DEPTH	4130	PERF. 3923	-	3933			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					34
MORENCO (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. BROWN, T.					62853 500 058851	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND						
				WELL #:	2	RRCID -> 126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL	DEPTH	3298	PERF. 2710	-	2736			
11	632 R	632	-0-	-0-		-0-	628	2	4	9	N	4					23
12	692 R	692	-0-	-0-		-0-	674	2	18	9	N	16					39
01	699 R	699	-0-	-0-		-0-	696	2	3	9	N	3					42
02	528 R	528	-0-	-0-		-0-	525	2	3	9	N	3					45
03	612 R	612	-0-	-0-		-0-	609	2	3	9	N	3					48
04	615 R	615	-0-	-0-		-0-	609	2	6	9	N	5					53
RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL	DEPTH	3400	PERF. 2730	-	2742			
11	538 R	538	-0-	-0-		-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	574 R	574	-0-	-0-		-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	569 R	569	-0-	-0-		-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	448 #	446	-0-	-2		-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	595 R	595	-0-	-0-		-0-	595	2			N	-0-					-0-
*04	522 R	522	-0-	-0-		-0-	522	2			N	-0-					-0-
RIDDLE TRACT 6				WELL #:	2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL	DEPTH	3033	PERF. 2650	-	2947			
11	240 #	162	-0-	-78		-0-	143	2	19	9	N	17	162	1			35
12	301 R	301	-0-	-0-		-0-	259	2	42	9	N	38					73
01	290 R	290	-0-	-0-		-0-	278	2	12	9	N	11					84
02	278 R	278	-0-	-0-		-0-	264	2	14	9	N	13					97
03	336 R	336	-0-	-0-		-0-	336	2			N	-0-					97
*04	314 R	314	-0-	-0-		-0-	314	2			N	-0-					97
COMYN NATURAL GAS, INC. MARTIN UNIT 1					170059												
				WELL #:	1	RRCID -> 112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL	DEPTH	2901	PERF. 2662	-	2728			
11	101 R	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					96
12	101 R	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					96
01	124 #	95	-0-	-29		-0-	95	2			N	-0-					96
02	112 #	82	-0-	-30		-0-	82	2			N	-0-					96
03	112 R	112	-0-	-0-		-0-	112	2			N	-0-					96
04	117 R	117	-0-	-0-		-0-	117	2			N	-0-					96
MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID -> 122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2664	-	2702			
11	263 R	263	-0-	-0-		-0-	263	2			N	-0-					27
12	248 R	248	-0-	-0-		-0-	248	2			N	-0-					27
01	196 R	196	-0-	-0-		-0-	196	2			N	-0-					27
02	270 R	270	-0-	-0-		-0-	270	2			N	-0-					27
03	309 R	309	-0-	-0-		-0-	309	2			N	-0-					27
04	306 R	306	-0-	-0-		-0-	306	2			N	-0-					27

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
MOGUL RESOURCES, LLC				573657													
HUMPHREYS, G.		WELL #:		1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592 -	2623				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 -	2740				
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 -	2762				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 -	2584				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 -	2748				
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.		850446		RRCID ->		146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A					
MAYNARD		WELL #:		4													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. DAWSON, D.E.										62870 300 195894		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
										WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342	-	4529
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
EASTLAND OPERATING, L.L.C. ADDISON, R. W.										WELL #:	239726 2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592	-	4777
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-					
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-					
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-					
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-					
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-					
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
AGRI-PLACE, INC.										WELL #:	1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550	-	4793
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
V. TIPTON										WELL #:	1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510	-	4674
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-					
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-					
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-					
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-					
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-					
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
MORRIS										WELL #:	1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF.	4494	-	4845
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-					
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-					
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-					
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-					
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-					
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
TIPTON										WELL #:	4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4523	-	4749
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-					
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-					
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-					
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-					
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-					
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH																			
GADDY, OTTO S. 292359																			
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655																			
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926																			
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-					18	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-					18	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	2				N	-0-					18	
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	-0-	128	2				N	-0-					18	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2				N	-0-					18	
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	2				N	-0-					18	

LAUGHLIN, JERRY 488757																			
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581																			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOSAIC TEXAS LLC 589983																			
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929																			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889																			
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787																			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					5	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5	

THREE B, LP 857468																			
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886																			
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-					-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-	
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)														
THREE B, LP														
DRAKE, R.T.														
//CONT.// 62870 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 857468										CNTY: ERATH				
WELL #: 2					RRCID -> 080608					COMPL. DATE 01/24/2001				
										TOTAL DEPTH 5251				
										PERF. 4538 - 4548				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
DRAKE, R.T.														
WELL #: 3					RRCID -> 080978					COMPL. DATE 07/20/1978				
										TOTAL DEPTH 5270				
										PERF. 4559 - 4817				
11		210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2		N	-0-		10
12		217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		10
01		186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-		10
02		168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		10
03		217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-		10
04		180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-		10
DRAKE, R.T. "A"														
WELL #: 1					RRCID -> 084181					COMPL. DATE 08/13/1979				
										TOTAL DEPTH 5340				
										PERF. 4608 - 5090				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DRAKE, R. T.														
WELL #: A 2					RRCID -> 198714					COMPL. DATE 03/01/2003				
										TOTAL DEPTH 5127				
										PERF. 5022 - 5074				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
9K INVESTMENTS LLC														
COVINGTON														
988752					RRCID -> 088485					COMPL. DATE 11/19/1979				
WELL #: 1										TOTAL DEPTH 5065				
										PERF. 4405 - 4831				
11		68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
12		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
01		55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-
02		89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-
03		120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
04		60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
MT. SION (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND RANCH														
63400 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
088563										CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 16					RRCID -> 196891					COMPL. DATE 10/18/1983				
										TOTAL DEPTH 3997				
										PERF. 3804 - 3810				
11		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12		31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
01		31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
02		28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3		N	-0-		-0-
03		15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-		-0-
04		14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT		-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS) HOFFMANN OIL COMPANY MOYLAN				63501 400 391155		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
WELL #:				1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3815 PERF. 3386 - 3396	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	84	3	33	9	N	30			356
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	88	3	50	9	N	45			401
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	108	3	10	9	N	9	178	1	232
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	3	15	9	N	14			246
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	84	3	69	9	N	63			309
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	3	15	9	N	14	170	1	153
MUIR (STRAWN 4400) ANRE GAS SYSTEMS, INC. MUIR				63664 500 025639		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER			
WELL #:				D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE		04/05/1979		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 4406 - 4441	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MULLER (MISSISSIPPIAN) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC DOWNIE HEIRS				63760 500 822615		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:				4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE		08/06/2008		TOTAL DEPTH		4107 PERF. 4091 - 4107	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
MUNNERLYN (MISS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. MUNNERLYN				63820 500 239726		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
WELL #:				2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE		10/12/1982		TOTAL DEPTH		4302 PERF. 4090 - 4092	
11	489	N	489	-0-	-0-		-0-	489	3		Y	-0-			15
12	540	N	540	-0-	-0-		-0-	540	3		Y	-0-			15
01	496	N	441	-0-	-55		-0-	441	3		Y	-0-			15
02	448	N	391	-0-	-57		-0-	391	3		Y	-0-			15
03	527	N	367	-0-	-160		-0-	367	3		Y	-0-			15
04	420	N	NO RPT	-0-	-420		-0-				Y	NO RPT			15
SATTERWHITE				WELL #:		1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE		08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075	
11	699	N	699	-0-	-0-		-0-	699	3		N	-0-			-0-
12	777	N	777	-0-	-0-		-0-	777	3		N	-0-			-0-
01	886	N	886	-0-	-0-		-0-	886	3		N	-0-			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-		-0-	926	3		N	-0-			-0-
03	713	N	705	-0-	-8		-0-	705	3		N	-0-			-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690		-0-				N	NO RPT			-0-

MUNNERLYN (MISS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. RAGLIN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	63820 500 239726 2	ASSOCIATED RRCID -> 122792	EXEMPT COMPL. DATE 02/27/1984				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	540	N	124	-0-	-416	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	14	-0-	-420	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAGLIN "A"					WELL #:	1	RRCID -> 122793	COMPL. DATE 08/04/1983				TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068						
11	570	N	130	-0-	-440	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	14	-0-	-451	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SATTERWHITE "A"					WELL #:	2	RRCID -> 123248	COMPL. DATE 11/27/1985				TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNNERLYN					WELL #:	3	RRCID -> 156548	COMPL. DATE 06/15/1984				TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A						
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					55
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					55
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					55
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					55
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					55
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

HARRIS - LANGFORD					WELL #:	1	RRCID -> 157473	COMPL. DATE 08/16/1983				TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A						
11	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					43
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					43
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	3		1 9	N	1					44
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					44
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					44
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SATTERWHITE "A"					WELL #:	1	RRCID -> 260680	COMPL. DATE 01/29/1985				TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

MUNNERLYN (MISS) MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. RENATA				//CONT.// WELL #:	63820 500 586667 2	ASSOCIATED RRCID -> 108283	EXEMPT COMPL. DATE 11/08/1983				TOTAL	DEPTH	4086	PERF.	3996	-	4023	CNTY: STEPHENS			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	120	N	80	-0-	-40	-0-		-0-	80	2			Y	-0-					-0-		
12	93	N	80	-0-	-13	-0-		-0-	80	2			Y	-0-					-0-		
01	93	N	78	-0-	-15	-0-		-0-	78	2			Y	-0-					-0-		
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-		-0-	123	2			Y	-0-					-0-		
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-		-0-	102	2			Y	-0-					-0-		
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-		-0-	97	2			Y	-0-					-0-		
RENATA				WELL #:		4	RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984				TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	4058	-	4061		
11	60	N	46	-0-	-14	-0-		-0-	46	2			Y	-0-					-0-		
12	62	N	46	-0-	-16	-0-		-0-	46	2			Y	-0-					-0-		
01	62	N	46	-0-	-16	-0-		-0-	46	2			Y	-0-					-0-		
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-		-0-	72	2			Y	-0-					-0-		
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-		-0-	60	2			Y	-0-					-0-		
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-		-0-	56	2			Y	-0-					-0-		
RENATA				WELL #:		3	RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984				TOTAL	DEPTH	4072	PERF.	4040	-	4045		
11	150	N	107	-0-	-43	-0-		-0-	107	2			Y	-0-					-0-		
12	155	N	107	-0-	-48	-0-		-0-	107	2			Y	-0-					-0-		
01	124	N	105	-0-	-19	-0-		-0-	105	2			Y	-0-					-0-		
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-		-0-	167	2			Y	-0-					-0-		
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-		-0-	138	2			Y	-0-					-0-		
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-		-0-	130	2			Y	-0-					-0-		
RENATA				WELL #:		5	RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985				TOTAL	DEPTH	4089	PERF.	3990	-	4056		
11	150	N	94	-0-	-56	-0-		-0-	94	2			Y	-0-					-0-		
12	124	N	94	-0-	-30	-0-		-0-	94	2			Y	-0-					-0-		
01	93	N	91	-0-	-2	-0-		-0-	91	2			Y	-0-					-0-		
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-		-0-	145	2			Y	-0-					-0-		
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-		-0-	120	2			Y	-0-					-0-		
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-		-0-	113	2			Y	-0-					-0-		
RENATA				WELL #:		1	RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983				TOTAL	DEPTH	4089	PERF.	4077	-	4078		
11	210	N	140	-0-	-70	-0-		-0-	140	2			Y	-0-					60		
12	186	N	140	-0-	-46	-0-		-0-	140	2			Y	-0-					60		
01	155	N	137	-0-	-18	-0-		-0-	137	2			Y	-0-					60		
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-		-0-	218	2			Y	-0-					60		
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-		-0-	180	2			Y	-0-					60		
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-		-0-	171	2			Y	-0-					60		
MURDOCH (DUFFER) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WILLIAMS, G. W.				63859 500 058851 WELL #:		2	ASSOCIATED RRCID -> 100312		49B COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL	DEPTH	3080	PERF.	2994	-	3000	CNTY: BROWN	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21		
PLUGGED AND ABANDONED				12/06/2024		- WELL PLUGGED 12/06/24															

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH		3080	PERF. 3011 - 3021		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24														
HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID -> 100314		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH		3085	PERF. 2794 - 2812		
11	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		-0-	
12	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-	
01	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-	
02	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		-0-	
03	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-		-0-	
*04	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		-0-	
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		302025	RRCID -> 299315		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH		3425	PERF. 3122 - 3134		
STEWART, CHARLIE "A"				4										
04	0		100	-0-	100	100	99	3	1	9	N	1	100	
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH		3060	PERF. 2746 - 2758		
WILLIAMS, GEORGE "B"				3										
11	11 #		10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
12	13 #		7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
01	14 #		11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2025														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID -> 100310		COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH		3080	PERF. 3027 - 3037		
WILLIAMS, G. W.				4										
11	30 #		20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		4	
12	31 R		31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		4	
01	37 R		37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		4	
02	37 R		37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		4	
03	39 R		39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		4	
04	43 R		43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		4	
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID -> 287252		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH		3320	PERF. 3074 - 3082		
11	11 #		10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
12	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
01	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
02	11 #		10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
03	13 #		12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
04	13 #		11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-		-0-	

MURFF (LAKE SAND)			63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782					
CALLAWAY			WELL #: 1	RRCID -> 136391	COMPL. DATE 10/16/1990	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 3504 - 3513	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925					
THOMAS "A"			WELL #: 1	RRCID -> 120392	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH 4724	PERF. 3734 - 3744	
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3	Y	28
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	Y	28
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	28
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	Y	28
03	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 3	Y	28
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 3	Y	28
WOETOVECH			WELL #: 1	RRCID -> 147089	COMPL. DATE 09/23/1993	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3610 - 3698	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	Y	100
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	100
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3	Y	100
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	Y	100
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	175 3	1 9 Y	101
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	101
MUSSELMAN (CADD0)			64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324					
MUSSELMAN CADD0 UNIT			WELL #: 281	RRCID -> 017788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3385 - 3620	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MYRL (CADD0 REEF)		64204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190												
FORD, HENRY		WELL #:		2	RRCID -> 117449		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1712 - 1722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
ERNEST		WELL #:		1	RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2402	RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		3802	RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.		112251												
NALL, P.		WELL #:		2	RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456			
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6			55
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3			58
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5			63
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2			65
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	N	4			69
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	N	4			73
NALL (3500)		64391 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
NALL, P.		WELL #:		1	RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257		PERF. N/A			
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-			-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598 PERF. 3442 - 3452			
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	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			
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.				453142									
SATTERWHITE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018030	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	3970 PERF. 3943 - 3943			
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			29
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2		N	-0-			29
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2		N	-0-			29
02	812 N	704	-0-	-108	-0-	704	2		N	-0-			29
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2		N	-0-			29
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	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			
11	14B2 EXT	107	-0-	107	401	107	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	139	-0-	139	540	139	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	189	-0-	189	729	189	2		N	-0-			-0-
02	878 X	149	-0-	-729	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3943 - 3961			
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)				64749 800	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
BRADSHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 018032	COMPL. DATE 07/06/1948	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 3908	-	3988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1320 N	936	-0-	-384 B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	980	-0-	-136 B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1150	-0-	-200 B	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
TAYLOR, R. S.				WELL #:	1	RRCID -> 018035	COMPL. DATE 05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3945	-	3965
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
NEELY (BEND CONGL.)				64808 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 111098	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH	4182	PERF. 3739	-	3742
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
S & E REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 186526	COMPL. DATE 10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3750	-	3154
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JACKSON "89"				WELL #:	1	RRCID -> 224280	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF. 3741	-	3747
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3		N	-0-			-0-
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	369 3		N	-0-			-0-
02	392 N	306	-0-	-86	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3		N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) BUSTAMANTE OIL COMPANY SPIRES, L. D.				64946 664 112685	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NOLAN			
WELL #:				4	RRCID -> 203457	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7103 - 7113	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	204
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-	204
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	204
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	204

CITATION OIL & GAS CORP. NORTH NENA LUCIA UNIT				154235 46	RRCID -> 203476	COMPL. DATE 02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 6557 - 6793	
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487 2		Y	-0-	-0-
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5186 2	25 9	Y	23	2
01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4954 2	55 4	Y	25	6
						28 9				
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3264 2	19 9	Y	17	4
03	4030 X	2852	-0-	-1178	-0-	2841 2	11 9	Y	10	3
04	3900 X	1681	-0-	-2219	-0-	1640 2	41 4	Y	-0-	-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	45	RRCID -> 203477	COMPL. DATE 03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6719 - 6790
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 4	Y	-0-	-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT				WELL #:	3518	RRCID -> 221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	117	RRCID -> 287803	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6541 - 6917
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4344 2	1 9	N	1	-0-
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4619 2	13 9	N	12	1
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3793 2	42 4	N	8	2
						9 9				
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3038 2	7 9	N	6	1
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3956 2	14 9	N	13	3
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3969 2	99 4	N	23	3
						25 9				

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235										
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		119	RRCID -> 298012		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 6547 - 6874			
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	
11	4710 X	4538	-0-	-172	-0-	4512	2	26	9	Y	24	30	1	6
12	4898 X	4680	-0-	-218	-0-	4657	2	23	9	Y	21	25	1	2
01	4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	3824	2	42	4	Y	15	13	1	4
						17	9							
02	4424 X	3075	-0-	-1349	-0-	3063	2	12	9	Y	11	12	1	3
03	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	4081	2	20	9	Y	18	16	1	5
04	4530 X	4341	-0-	-189	-0-	4211	2	105	4	Y	23	25	1	3
						25	9							

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376										
SPIRES, L. R.				WELL #:	303	RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A		
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			23	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			23	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			23	
02	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2		Y	-0-			23	
03	DLQ G-10	163	-0-	163	321	163	2		Y	-0-			23	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321				Y	NO RPT			23	

SPIRES, L. R.				WELL #:	306	RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A		
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			47	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			47	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			47	
02	DLQ G-10	556	-0-	556	556	556	2		Y	-0-			47	
03	DLQ G-10	572	-0-	572	1128	572	2		Y	-0-			47	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1128				Y	NO RPT			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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NEWELL (CADD0)				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		
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-	
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-	
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-	
02	1512 N	1504	-0-	-8	-0-	1504	2		N	-0-			-0-	
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-	
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-	

NICHOLAS (DUFFER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. VESTAL "B"										65433 500 239726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
WELL #: 1										RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3600 - 3610			
M 0	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-		
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-		
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-		
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-		
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MAYES, J.										WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
VESTAL "B"										WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3580 - 3585	
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-		
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-		
01	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-		
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-		
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-		
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA										65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #: 1 A										RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A			
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3			N	-0-					13		
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					13		
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					13		
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					13		
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					13		
HILL W.A.										WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					29		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					29		
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					29		
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					29		
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					29		
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					29		
NOLAND (MARBLE FALLS) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC NOLAND, E. T.										65738 333 221932		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 6										RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					19
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					19
KING, J. W. 281		WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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
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									
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12		589 N	108	-0-	-481	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01		558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122									
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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									
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	50	3	18	9	N	16					69
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10	9	N	9					78
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	44	3	10	9	N	9					87
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	62	3	23	9	N	21					108
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					108
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					108
LEE R.P.		WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A									
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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
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
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
CRABB, W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 154019	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752	-	3768
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
WALKER, HALL (BARKER)				WELL #:	2	RRCID -> 154036	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773	-	3830
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DAVIS, B.A.				WELL #:	1	RRCID -> 154041	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709	-	3813
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			2
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			2
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			2
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37 3		N	-0-			2
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			2
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			2
HAMOR, C. F.				WELL #:	2	RRCID -> 168850	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781	-	3800
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARRELL, J. C.				WELL #:	1	RRCID -> 196753	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761	-	3853
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			14
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			14
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			14
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			14
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			14
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			14
WALKER, HALL (BARKER)				WELL #:	3	RRCID -> 197239	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697	-	3782
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			Y	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH		3843	PERF. 3740 - 3810	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			32
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		Y	-0-			32
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			32
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		Y	-0-			32
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		Y	-0-			32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH		4069	PERF. 3801 - 3830	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID -> 208563		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3754 - 3800	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			39
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			39
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			39
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-			39
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			39
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			39

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724											
NORWOOD		WELL #:		37	RRCID -> 152875		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH		4050	PERF. 3634 - 3718	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID -> 153278		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH		3760	PERF. 3660 - 3714	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-			-0-

ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH		3770	PERF. 3723 - 3733	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH		3760 PERF. 3648 - 3703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CREEK NEAL UNIT												
		WELL #:		1	RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3710 - 3744	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
STATE OF TEXAS "J"												
		WELL #:		2	RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH		3750 PERF. 3702 - 3726	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
BUTLER, J. E.												
		WELL #:		38	RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH		3750 PERF. 3643 - 3995	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BOYD, W. T.												
		WELL #:		30	RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3692 - 3754	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
BUTLER, J. E.												
		WELL #:		33	RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3708 - 3725	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BOYD, W. T.												
		WELL #:		29	RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH		3800 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931		PERF. 3732 - 3785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
LITTLETON, J. C.											
		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467		PERF. 3688 - 3694	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PERKINS, M. M.											
		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3724 - 3761	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
HANKS, E. R.											
		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MADDING, R. A.											
		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840		PERF. N/A	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
MADDING, R. A.											
		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
CUNNINGHAM											
		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3729 - 3790	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KEAHEY, C.J. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 155868	COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEWART, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 155916	COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
HARPER, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 155942	COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
DAVIS, L. L.				WELL #: 502	RRCID -> 155944	COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
BOYD, W. T.				WELL #: 628	RRCID -> 157305	COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
ROPER, E.				WELL #: 524	RRCID -> 157315	COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORWOOD				WELL #:	48	RRCID -> 173114	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH 3681	PERF. 3604 - 3766	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TERRELL, EMMA				WELL #:	1	RRCID -> 173853	COMPL. DATE 03/10/1999	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3641 - 3718	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					10

MADDING, R. A.				WELL #:	804	RRCID -> 174456	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 3839	PERF. 3744 - 3764	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.				WELL #:	38	RRCID -> 174584	COMPL. DATE 05/02/1999	TOTAL DEPTH 3697	PERF. 3626 - 3959	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.				WELL #:	52	RRCID -> 174862	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3600 - 3678	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					-0-

ROPER, E.				WELL #:	531	RRCID -> 176039	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3597 - 3686	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617	-	3698
M	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 AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698	-	3788
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676	-	3770
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697	-	3769
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665	-	3768
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

ROPER, J. T.		WELL #:		415	RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604	-	3693
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588	-	3864
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3675 - 3745						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CREEK-NEAL UNIT				WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3701 - 3799				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT				WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3660 - 3750				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLETON, J. C.				WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3666 - 3754				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, J. L.				WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 3646 - 3716				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, L. L.				WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3664 - 3759				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COTTON, MATTIE				WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3627 - 3683				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724														
LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL	DEPTH	3852	PERF. 3710	-	3813				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID ->	195493	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL	DEPTH	3726	PERF. 3634	-	3685				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID ->	195494	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL	DEPTH	3743	PERF. 3656	-	3700				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL	DEPTH	3775	PERF. 3690	-	3748				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL	DEPTH	3750	PERF. 3681	-	3720				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL	DEPTH	3800	PERF. 3690	-	3766				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL	DEPTH	3827	PERF. 3635	-	3734				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)			//CONT.//			66076 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC			//CONT.//			216724															
WOOD, J. R.			WELL #:			1002	RRCID -> 212458			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
NOVICE, NORTH (GRAY)						66255 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC						100704															
NOVICE UNIT						WELL #:	904	RRCID -> 090992			COMPL. DATE 10/07/1980			TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)						66300 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN								
ROCK OPERATING						722855															
STEWART						WELL #:	1A	RRCID -> 099031			COMPL. DATE 06/08/1981			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864							
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104		
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104		
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104		
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104		
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104		
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					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							
11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-		
12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-		
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-		
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-		
*04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-		
O'LAUGHLIN, MAURINE L.						WELL #:	15	RRCID -> 086636			COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877							
11	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-		
12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-		
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-		
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-		
*04	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-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 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	AMT CODE	BALANCE	
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-	
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-	
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-	
02	56 N	41	-0-	-15 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-	
*04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20	RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890		
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-	
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-	
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-			-0-	
02	84 N	81	-0-	-3 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
04	90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID -> 080545		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 2811 - 2824		
MCMURREY, M.H.D				16D									
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-	
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-	
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-	
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			-0-	
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10	RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2756 - 2764		
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-	
12	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-	
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-	
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-	
04	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2		N	-0-			-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID -> 086866		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2866 - 2874		
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-	
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-	
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			-0-	
02	112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-	
*04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-	
MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID -> 096804		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 2854 - 2863		
11	300 N	204	-0-	-96 B	-0-	204 2		N	-0-			68	
12	279 N	118	-0-	-161 B	-0-	118 2		N	-0-			68	
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			68	
02	196 N	48	-0-	-148 B	-0-	48 2		N	-0-			68	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18 2		N	-0-			68	
04	150 N	15	-0-	-135 B	-0-	15 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-				-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-				-0-
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-				-0-
*04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-				-0-
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915														
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-				-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-				-0-
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2		N	-0-				-0-
*04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-				-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935														
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-				-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-				-0-
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-				-0-
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-				-0-
*04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923														
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909														
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-				-0-
02	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. D. WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858														
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-				-0-
02	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				-0-
*04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-				-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	120	N	109	-0-	-11	B	-0-		109	2		N	-0-					-0-	
12	124	N	114	-0-	-10	B	-0-		114	2		N	-0-					-0-	
01	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-		110	2		N	-0-					-0-	
02	112	N	89	-0-	-23	B	-0-		89	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	124	N	102	-0-	-22	B	-0-		102	2		N	-0-					-0-	
04	120	N	104	-0-	-16	B	-0-		104	2		N	-0-					-0-	
MCMURREY, M.H.																			
		WELL #:		25	RRCID -> 105068		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH	4393	PERF. 2871	-	2903						
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2		N	-0-					-0-	
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	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-		7	2		N	-0-					-0-	
04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2		N	-0-					-0-	
MCMURREY, M.H.																			
		WELL #:		26	RRCID -> 105784		COMPL. DATE 03/20/1983		TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2812	-	2894						
11	240	N	89	-0-	-151	B	-0-		89	2		N	-0-					-0-	
12	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-		288	2		N	-0-					-0-	
01	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-		109	2		N	-0-					-0-	
02	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-		235	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	279	N	265	-0-	-14	B	-0-		265	2		N	-0-					-0-	
*04	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-		292	2		N	-0-					-0-	
MCMURREY, M.H.																			
		WELL #:		27	RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH	4430	PERF. 2852	-	2906						
11	330	N	310	-0-	-20	B	-0-		310	2		N	-0-					-0-	
12	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-		314	2		N	-0-					-0-	
01	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-		274	2		N	-0-					-0-	
02	280	N	212	-0-	-68	B	-0-		212	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-		331	2		N	-0-					-0-	
*04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-		298	2		N	-0-					-0-	
WILSON, E. S.																			
		WELL #:		1	RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2397	-	2407						
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-		100	2		N	-0-					-0-	
12	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-		99	2		N	-0-					-0-	
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-		95	2		N	-0-					-0-	
02	84	N	76	-0-	-8	B	-0-		76	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-		142	2		N	-0-					-0-	
*04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-		137	2		N	-0-					-0-	
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.																			
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20	RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH	4154	PERF. 2813	-	2819						
11	270	N	66	-0-	-204	B	-0-		66	2		N	-0-					-0-	
12	341	N	69	-0-	-272	B	-0-		69	2		N	-0-					-0-	
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-		220	2		N	-0-					-0-	
02	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-		73	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	62	N	31	-0-	-31	B	-0-		31	2		N	-0-					-0-	
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
STONEBRIAR OIL LLC 823774														
WILSON-HITTSON 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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	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														
11	674 N	674	-0-	-0-		-0-	674	2			N	-0-		71
12	654 N	654	-0-	-0-		-0-	654	2			N	-0-		71
01	689 N	689	-0-	-0-		-0-	689	2			N	-0-		71
02	482 N	482	-0-	-0-		-0-	482	2			N	-0-		71
03	544 N	544	-0-	-0-		-0-	544	2			N	-0-		71
*04	493 N	493	-0-	-0-		-0-	493	2			N	-0-		71
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														
11	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1		-0-	8	2			N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2			N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9	2			N	-0-		-0-
MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056														
11	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	2			N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8		-0-	147	2			N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-		-0-	220	2			N	-0-		-0-
02	224 N	193	-0-	-31		-0-	193	2			N	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-		-0-	257	2			N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	2			N	-0-		-0-
PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894														
11	30 N	24	-0-	-6		-0-	24	2			N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5		-0-	26	2			N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2			N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8		-0-	20	2			N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13		-0-	18	2			N	-0-		-0-
04	14 N	11	-0-	-3		-0-	11	2			N	-0-		-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 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
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	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		
11	510 X	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-			-0-
12	496 X	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-			-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
04	540 X	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282		
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
O'LAUGHLIN MAURINE L.				WELL #:	2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A		
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-			25
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-			25
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			25
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-			25
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			25
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 - 4259		
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			42
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			42
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			42
02	840 N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-			42
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			42
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			42

OPAL KELLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 - 4078		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237															
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	-0-	185	2			N	-0-			101
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	181	2			N	-0-			101
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			101
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	-0-	153	2			N	-0-			101
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			101
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	2			N	-0-			101
MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227															
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318															
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299															
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			34
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			34
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			34
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	-0-	167	2			N	-0-			34
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	-0-	155	2			N	-0-			34
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	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															
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	560 2	96 9	N	87	98 1	12
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		12
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		12
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		12
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		12
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		12
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID -> 108318	COMPL. DATE 10/28/1983	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4219	-	4225	
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406 2		N	-0-		-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	349 2		N	-0-		-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
OLIVE MAE (CADD0)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944							
CHANEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281550	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3320	-	3346	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KROH OPERATING LLC				478245							
ALICE "2257"		WELL #:		1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	-	3316	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PETEX				659782							
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	-	284	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		6
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		6
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		N	-0-		6
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		6
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2		N	-0-		6
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		6

OLIVE MAE (CADD0)		//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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					18
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					18
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282						
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3296 - 3302						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3302 - 3342						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3318 - 3330						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018		PERF. 3355 - 3360						
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADD0)			//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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PENDLETON UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3324 - 3340							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRIDEN "2957"			WELL #:		1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3390 - 3404							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 2			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	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615																	
COMPTON SISTERS "2960"			WELL #:		1		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3330 - 3340							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AGNELL "51"			WELL #:		1		RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3362 - 3370							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	

ONE-EIGHTEEN (CADD0)			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							
11	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-						293	
12	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	328	2	41	9	N	37	153	1				177	
01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	356	2	53	9	N	48						225	
02	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	467	2	54	9	N	49	155	1				119	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	652	2	55	9	N	50						169	
04	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	652	2	41	9	N	37						206	

ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASIN OPERATING INC.		054545									
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID -> 045333	COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY		042398									
BRIMER		WELL #:		1	RRCID -> 274095	COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH	4655	PERF. 3958 - 4480	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	73
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2			N	-0-	73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	73
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	39 2	1 9		N	1	74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
COOPER OIL & GAS, LLC		175118									
GREEN, W.T.		WELL #:		7	RRCID -> 275315	COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4552 - 4944	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610									
KILGUST		WELL #:		7	RRCID -> 291578	COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4550 - 4936	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
NASH		WELL #:		5	RRCID -> 291047	COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4430 - 4670	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
P.H. COLLINS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 291054	COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH	5107	PERF. 4540 - 4768	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ORAN (4230 CONGL)				67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
CHUMLEA				WELL #:	1	RRCID ->	060832	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	4241 - 4245	
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
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			8
STONEBRIAR OIL LLC				823774										
PUREFOY-MASK				WELL #:	1 C	RRCID ->	064625	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4193 - 0	
11	690 S	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
STOVALL OPERATING CO.				824339										
SINGLETON, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	209104	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	4116 - 4128	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
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-
KROH OPERATING LLC		478245														
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1887					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887					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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
P.K. (CONGL. 4000)		68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.		786408														
REPASS		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084								
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

P. K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408									
REPASS		WELL #:		2	RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4087 - 4100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 4064 - 4082		
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3		N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
02	896 N	372	-0-	-524	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03	992 N	730	-0-	-262	-0-	730	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3		N	-0-			-0-

TODD		WELL #:		1	RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4036 - 4115		
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1199	-0-	-145	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC		293813											
JOHNS		WELL #:		4	RRCID -> 222979		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4210 - 4230		
11	930 N	798	-0-	-132 B	-0-	794	2	4 9	Y	4			208
12	744 N	374	-0-	-370 B	-0-	373	2	1 9	Y	1			209
01	868 N	38	-0-	-830 B	-0-	35	2	3 9	Y	3			212
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	121	-0-	-251 B	-0-	121	2		Y	-0-			212
*04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		Y	-0-			212

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID -> 228801		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3860 - 3868		
11	480 N	394	-0-	-86 B	-0-	391	2	3 9	N	3			271
12	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2		N	-0-			271
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	940	2	4 9	N	4			275
02	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	871	2	2 9	N	2			277
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1130	2	2 9	N	2			279
04	780 N	422	-0-	-358 B	-0-	419	2	3 9	N	3	1 8		281

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		
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-				N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19

PK DAM (CONGLOMERATE "A")			//CONT.//		68136 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO										
RANGER OPERATING CO.			//CONT.//		691776																
FRANCIS MURPHY			WELL #:		3	RRCID -> 071206		COMPL. DATE 03/12/1977			TOTAL DEPTH		4012	PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-				12 2			N	-0-						13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						13
02	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-							N	-0-						13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									N	-0-						13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							17
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							23
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222																
CURTIS, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979			TOTAL DEPTH		4127	PERF. 3710 - 3720							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							86
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							86
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-							86
04	14B	DENY	-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							
11	84	R	84	-0-	-0-		-0-				84 2			N	-0-						-0-
12	85	R	85	-0-	-0-		-0-				85 2			N	-0-						-0-
01	72	R	72	-0-	-0-		-0-				72 2			N	-0-						-0-
02	70	R	70	-0-	-0-		-0-				70 2			N	-0-						-0-
03	76	R	76	-0-	-0-		-0-				76 2			N	-0-						-0-
*04	77	R	77	-0-	-0-		-0-				77 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							
11	625	R	625	-0-	-0-		-0-				625 3			N	-0-						-0-
12	659	R	659	-0-	-0-		-0-				659 3			N	-0-						-0-
01	574	R	574	-0-	-0-		-0-				574 3			N	-0-						-0-
02	409	R	409	-0-	-0-		-0-				409 3			N	-0-						-0-
03	513	R	513	-0-	-0-		-0-				513 3			N	-0-						-0-
04	497	R	497	-0-	-0-		-0-				497 3			N	-0-						-0-

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
BRA		WELL #:		4	RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL	DEPTH	4100	PERF. 3752 - 3768	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	140 #	118	-0-	-22	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
PATTERSON, E.W.				WELL #:	2C	RRCID -> 156624		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL	DEPTH	4100	PERF. 3800 - 3810
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H.				WELL #:	920	RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL	DEPTH	4180	PERF. 4054 - 4084
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			22
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			22
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			22
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			22
03	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			22
04	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			22
MCMURREY, M. H. C				WELL #:	50C	RRCID -> 175702		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL	DEPTH	4245	PERF. 4149 - 4162
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			9
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			9
01	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			9
02	196 #	138	-0-	-58	-0-	138	2		N	-0-			9
03	217 #	81	-0-	-136	-0-	81	2		N	-0-			9
04	210 #	42	-0-	-168	-0-	42	2		N	-0-			9
MCMURREY, M. H.				WELL #:	32	RRCID -> 178143		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL	DEPTH	4150	PERF. 3767 - 3774
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			32
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 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			32
04	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			32

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388						
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4060	-	4072
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		418 R	418	-0-	-0-	418	2		N	-0-
12		583 R	583	-0-	-0-	583	2		N	-0-
01		580 R	580	-0-	-0-	580	2		N	-0-
02		140 #	96	-0-	-44	96	2		N	-0-
03		170 R	170	-0-	-0-	170	2		N	-0-
04		153 R	153	-0-	-0-	153	2		N	-0-
CLAYPOOL-BOWEN										
		WELL #:		1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4051	-	4075
11		150 #	149	-0-	-1	149	2		N	-0-
12		155 #	141	-0-	-14	141	2		N	-0-
01		155 #	150	-0-	-5	150	2		N	-0-
02		140 #	99	-0-	-41	99	2		N	-0-
03		155 #	154	-0-	-1	154	2		N	-0-
04		150 #	92	-0-	-58	92	2		N	-0-
P. K. LAKE (CONGL.)										
GANNETT OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4030	-	4070
CAUDILL HEIRS										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
CAUDILL HEIRS										
		WELL #:		3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4010	-	4090
11		49 N	49	-0-	-0-	49	2		Y	-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	63	2		Y	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	31	2		Y	-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	22	2		Y	-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	87	2		Y	-0-
*04		89 N	89	-0-	-0-	89	2		Y	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY										
BBB & C		WELL #:		1	RRCID -> 208023	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3980	-	4216
11		120 N	116	-0-	-4	116	3		N	-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	124	3		N	-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	122	3		N	-0-
02		112 N	91	-0-	-21	91	3		N	-0-
03		124 N	102	-0-	-22	102	3		N	-0-
04		120 N	106	-0-	-14	106	3		N	-0-
P. K. PARK (CONGL.) 3950										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 202691	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 4038	-	4194
COSTELLO										
11		1489 N	1489	-0-	-0-	1487	3	2 9	N	90
12		1264 N	1264	-0-	-0-	1264	3		N	90
01		1348 N	1348	-0-	-0-	1347	3	1 9	N	91
02		1189 N	1189	-0-	-0-	1189	3		N	91
03		1219 N	1219	-0-	-0-	1219	3		N	91
04		1129 N	1129	-0-	-0-	1123	3	6 9	N	96

P. K. PARK (CONGL.) 3950		//CONT.// 68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925							
SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 3		N	-0-
PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
PETEX		659782							
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548	
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088 2		N	-0-
01	1085 N	725	-0-	-360	-0-	725 2		N	-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	376 2	78 9	N	71
12	434 N	272	-0-	-162	-0-	261 2	11 9	N	10
01	434 N	174	-0-	-260	-0-	174 2		N	-0-
02	392 N	313	-0-	-79	-0-	247 2	66 9	N	60
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	262 2	50 9	N	45
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	254 2	42 9	N	38
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PALM (MISS.)		68607 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	
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-
01	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396 3		N	-0-
02	1344 N	1090	-0-	-254	-0-	1090 3		N	-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		N	-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-
PALM, F. N.		WELL #: 6		RRCID -> 293086		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3516 - 3538	
11	4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3		N	-0-
12	4719 R	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3		N	-0-
01	4309 #	4186	-0-	-123	-0-	4186 3		N	-0-
02	4060 #	3288	-0-	-772	-0-	3288 3		N	-0-
03	4832 R	4832	-0-	-0-	-0-	4832 3		N	-0-
04	4693 R	4693	-0-	-0-	-0-	4693 3		N	-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
TARPOON OIL & GAS CO.															
BOA															
WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			176	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			176	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			176	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			176	
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			176	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176	
PALO PINTO (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
BULWARK OIL & GAS, LLC															
HOLUB, HENRY															
WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PALO PINTO, SW (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN															
TURNER															
WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
MASH OILFIELD SERVICES, LP														CNTY: PALO PINTO	
HEATH ELIZABETH															
WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HEATH, ELIZABETH														CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PALO PINTO COUNTY REGULAR														CNTY: PALO PINTO	
ANTLE OPERATING, INC.															
BRIDGES															
WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2	

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY LANE				042398											
		WELL #:		103		RRCID -> 190181		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3990 PERF. 3092 - 3124	
M	0	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
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11	12	01	02	03	04										
11															

PALO PINTO COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"										//CONT.// 68707 001 088563 WELL #: 94										ASSOCIATED RRCID -> 296128										49B COMPL. DATE 05/12/1920										TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3059 - 3080										CNTY: PALO PINTO									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																								
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		76	3		N	-0-					-0-																																								
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-					-0-																																								
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3		N	-0-					-0-																																								
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-					-0-																																								
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		84	3		N	-0-					-0-																																								
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																								
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. ASHBY 1 AL										102442 WELL #: 1										RRCID -> 168997										COMPL. DATE 01/24/1984										TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053																			
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-																																								
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-																																								
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-																																								
03	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																								
*04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-																																								
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC CREWS										147849 WELL #: 1										RRCID -> 255436										COMPL. DATE 03/28/2011										TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344																			
11	480	#	453	-0-	-27	-0-	-0-	-0-		453	2		N	-0-					-0-																																								
12	496	#	404	-0-	-92	-0-	-0-	-0-		404	2		N	-0-					-0-																																								
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		517	2		N	-0-					-0-																																								
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		568	2		N	-0-					-0-																																								
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		622	2		N	-0-					-0-																																								
04	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																								
DUNLAP-CHESNUT										WELL #: 2A										RRCID -> 264812										COMPL. DATE 01/10/2012										TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																								
CREWS										WELL #: 1A										RRCID -> 264863										COMPL. DATE 01/12/2012										TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110																			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																								
CROSSBOW RESOURCES, LLC WILLINGHAM										190494 WELL #: 2										RRCID -> 264985										COMPL. DATE 07/24/2012										TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786																			
11	1183	R	392	-0-	-791	-0-	-0-	-0-		392	3		N	-0-					-0-																																								
12	496	#	482	-0-	-14	-0-	-0-	-0-		482	3		N	-0-					-0-																																								
01	496	#	495	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		495	3		N	-0-					-0-																																								
02	392	#	318	-0-	-74	-0-	-0-	-0-		318	3		N	-0-					-0-																																								
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																								
04	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1006	3		N	-0-					-0-																																								

PALO PINTO COUNTY REGULAR										//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												197689												
SET RANCH										WELL #:		9		RRCID -> 107735		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 4388		PERF. 3849 - 3860				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11		165 R	165	-0-	-0-		-0-		-0-				165 3			N	-0-						-0-	
12		175 R	175	-0-	-0-		-0-		-0-				175 3			N	-0-						-0-	
01		155 #	151	-0-	-0-		-4		-0-				151 3			N	-0-						-0-	
02		295 R	295	-0-	-0-		-0-		-0-				295 3			N	-0-						-0-	
03		369 R	369	-0-	-0-		-0-		-0-				369 3			N	-0-						-0-	
04		245 R	245	-0-	-0-		-0-		-0-				245 3			N	-0-						-0-	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										221932														
KIRK A										WELL #:		2		RRCID -> 260336		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 4284		PERF. 2205 - 2215				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-	
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-	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462														
L SIKES SWD										WELL #:		P 1		RRCID -> 287122		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1420 - 1795				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
WILLINGHAM D										WELL #:		2		RRCID -> 287550		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 5052		PERF. 4290 - 4300				
11	1170	#	469	-0-	-0-		-701		-0-				469 2			N	-0-		3 5				15	
12	1209	#	317	-0-	-0-		-892		-0-				317 2			N	-0-						15	
01	1209	#	283	-0-	-0-		-926		-0-				283 2			N	-0-						15	
02	448	#	388	-0-	-0-		-60		-0-				388 2			N	-0-						15	
03	653	R	653	-0-	-0-		-0-		-0-				653 2			N	-0-						15	
04	480	#	397	-0-	-0-		-83		-0-				397 2			N	-0-						15	
WILLINGHAM										WELL #:		3		RRCID -> 298078		COMPL. DATE 06/07/2024		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 1605 - 2380				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610														
ORAN 445										WELL #:		1		RRCID -> 295841		COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3154 - 3186				
11	30	#	-0-	-0-		-30		-0-								N	-0-						-0-	
12	124	#	-0-	-0-		-124		-0-								N	-0-						-0-	
01	124	#	29	-0-		-95		-0-					29 3			N	-0-						-0-	
02	112	#	-0-	-0-		-112		-0-								N	-0-						-0-	
03	31	#	21	-0-		-10		-0-					21 3			N	-0-						-0-	
04	30	#	NO RPT	-0-		-30		-0-								N	NO RPT						-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000							
WELLS		WELL #:		1E	RRCID -> 141894	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778	-	3782
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813							
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767	-	1770
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LANDAR		WELL #:		7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3952	-	3958
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3					-0-
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3					-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3					-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81 3					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3					-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3					-0-

LEXGAS, INC.				500222							
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1326	-	1332
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983							
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2684	-	2815
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
DEAN		WELL #:		2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF. 3564	-	3574
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR				//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
NWG OPERATING LLC						616947													
BELDING, W. J. "C"				WELL #:		1	RRCID -> 148498		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3868	-	3876				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43
BELDING, W. J.				WELL #:		4	RRCID -> 188461		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH	3942	PERF. 3582	-	3599				
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PATTON EXPLORATION, INC.						643730													
SIKES, HARRY				WELL #:		2	RRCID -> 212583		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH	1644	PERF. 1070	-	1080				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.						817555													
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		6	RRCID -> 171485		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1600	-	1621				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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				
11	30 #		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925													
LEE, RICHARD				WELL #:		2	RRCID -> 282029		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4223	-	4229				
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3						N	-0-						12
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3						N	-0-						12
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3						N	-0-						12
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18 3						N	-0-						12
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3						N	-0-						12
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3						N	-0-						12

PALO PINTO COUNTY REGULAR WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. PIERCE, R. N.															//CONT.// 68707 001 911808 WELL #: 5					ASSOCIATED RRCID -> 262216					49B COMPL. DATE 11/15/2011					TOTAL DEPTH 3655					PERF. 992 - 1068					CNTY: PALO PINTO				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) 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																	
11	12	01	02	03	04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																	
PALO PINTO CO. REG. (GAS) ANTLE OPERATING, INC. KEATLEY															68707 333 026646 WELL #: 1					NON-ASSOCIATED RRCID -> 057463					EXEMPT COMPL. DATE 12/17/1973					TOTAL DEPTH 4500					PERF. N/A					CNTY: PALO PINTO				
11	12	01	02	03	04	60	N	35	-0-	-25	-0-	10	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118																
12	01	02	03	04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118																
01	02	03	04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118																
02	03	04	28	N	3	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118																
03	04	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118																
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118																
JONES						WELL #: 1					RRCID -> 059370					COMPL. DATE 03/09/1974					TOTAL DEPTH 4250					PERF. N/A																		
11	12	01	02	03	04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
12	01	02	03	04	62	N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
01	02	03	04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
02	03	04	56	N	21	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
03	04	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
BRIDGES VASSIE						WELL #: 3					RRCID -> 061218					COMPL. DATE 02/02/1983					TOTAL DEPTH 4253					PERF. 1486 - 1492																		
11	12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
12	01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
01	02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
02	03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
03	04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
JONES						WELL #: 3					RRCID -> 081809					COMPL. DATE 03/08/1979					TOTAL DEPTH 4210					PERF. 4098 - 4106																		
11	12	01	02	03	04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
12	01	02	03	04	186	N	81	-0-	-105	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
01	02	03	04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
02	03	04	168	N	69	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
03	04	93	N	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
JONES						WELL #: 6					RRCID -> 097515					COMPL. DATE 01/20/1982					TOTAL DEPTH 2981					PERF. 2643 - 2648																		
11	12	01	02	03	04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
12	01	02	03	04	93	N	41	-0-	-52	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
01	02	03	04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
02	03	04	84	N	33	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
03	04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646									
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2806 - 2812	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	68
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	68
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	68
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	68
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	68
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	68
ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH		4550 PERF. 4148 - 4160	
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	217	1	542	2	N	133
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	226	1	592	2	N	133
01	713 N	99	-0-	-614	-0-	35	1	64	2	N	133
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	160	1	373	2	N	133
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	561	1	1546	2	N	133
						1	9				
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	256	1	680	2	N	133
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH		4221 PERF. 2606 - 2634	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH		4220 PERF. 2646 - 2652	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93
HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH		4652 PERF. 4566 - 4576	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	20
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	20
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	20
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	20
KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 3212 - 3226	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646														
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934														
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			31
01	3 N	-0-	-0-	-3	-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
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737														
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794														
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664														
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657														
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																		
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012																		
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					129
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					129
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					129
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					129
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					129
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																		
MCKEE WELL #: 3 RRCID -> 141841 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476																		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565																		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	-0-	-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																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-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																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302																		
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166																		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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						
BIG STAR EXPLORATION				070442											
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 057812		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH		3665 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	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-			-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-	

DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3807 - 3837				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROGERS		WELL #:		13	RRCID -> 145991		COMPL. DATE 06/23/1993		TOTAL DEPTH		982 PERF. 868 - 982				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID -> 281194		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH		4619 PERF. 4180 - 5106				
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BJB TRANSPORT LLC		072511													
RITCHIE, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 168765		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH		2850 PERF. 2762 - 2776				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID -> 109214		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1062 - 1075	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
STUART, J.N. "A"												
		WELL #:		201	RRCID -> 124276		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 1030		PERF. 1020 - 1030	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-
STUART, J.N. "A"												
		WELL #:		208	RRCID -> 125360		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 960		PERF. 924 - 960	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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-
STUART, J.N. "A"												
		WELL #:		194	RRCID -> 126071		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 1442 - 1462	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		Y	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-
STUART, J. N. "A"												
		WELL #:		193	RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		-0-
STUART, J. N.												
		WELL #:		211	RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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-
STUART, J. N. "A" LEASE												
		WELL #:		209	RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 1005 - 1048	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563															
STUART, J.N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH		1095		PERF. 1050 - 1095					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	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-	

STUART, J. N. "A"				WELL #: 21		RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH		3960		PERF. 3483 - 3487			
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3				N	-0-				-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-				-0-	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3				N	-0-				-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-				-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-				-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT				-0-	

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308		RRCID -> 063531		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH		4550		PERF. 2943 - 2958			
JOHNSON ALPHA				WELL #: 1													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

ESG RESOURCES LLC				101582		RRCID -> 064876		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH		4550		PERF. N/A			
SANDY				WELL #: 2													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

SAND VALLEY "B"				WELL #: 3		RRCID -> 242071		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH		4650		PERF. 4250 - 4584			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-	

HINKSON, WILLIAM				WELL #: 7		RRCID -> 259709		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 3018 - 3148			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582										
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		9	RRCID ->	274198	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1648 -	1658		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061										
WRIGHT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	219855	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2118 -	2166	
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
02	980 N	970	-0-	-10	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY				WELL #:	6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 882 -	908	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2025														
HOLUB, HENRY				WELL #:	9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 886 -	908	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	80	-0-	80	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	103	-0-	103	-0-	294	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	104	-0-	104	-0-	398	2			N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY				WELL #:	13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4012 -	4087	
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170										
BRIERTON				WELL #:	1	RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
INCENDIUM RESOURCES LLC		//CONT.// 102170															
BRIERTON G. S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 067887		COMPL. DATE 05/28/1976		TOTAL DEPTH 3776		PERF. 3440 - 3444							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-	
01	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-	
LEE, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 093810		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 2704 - 2714							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					-0-	
03	500	445	-0-	-55	276	445	2			N	-0-					-0-	
04	661 R	385	-0-	-276	-0-	385	2			N	-0-					-0-	
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442															
HARALSON, ELLA		WELL #: 2		RRCID -> 037555		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH 4005		PERF. N/A							
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					39	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39	
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					39	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39	
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					39	
ILES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 050677		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 4084 - 4090							
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
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	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
SET RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 115779		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3974 - 3980							
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28	
L-RENO OIL AND GAS LLC		102533															
HART		WELL #: 6		RRCID -> 061708		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 1060 - 2362							
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-	
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														
L-RENO OIL AND GAS LLC														
SIKES														
WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 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
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
JORDAN MELVIS														
WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A														
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
CASE RESOURCES, LLC														
MANLEY, J. H.														
WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664														
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-			-0-
MANLEY, J.H.														
WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746														
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
RAYLEE-LLOYD														
WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220														
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			79
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			79
CHANZE OIL CO., INC.														
SITTON L.T. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545														
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CHANZE OIL CO., INC.		//CONT.// 144419									
SITTON, ANGIE		WELL #: 1		RRCID -> 210835		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 5472		PERF. 5394 - 5438	
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
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			159
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-			159
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			159
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	1			160
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			160
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			160
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849									
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 190167		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 2965 - 2980	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
BETTIE PETTY		WELL #: 1D		RRCID -> 245654		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4778		PERF. 4164 - 4167	
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	45 2	2 9	2			106
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 2	2 9	2			108
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	2			110
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78 2	2 9	2			112
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 2	2 9	2			114
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			114
BETTIE PETTY		WELL #: 2D		RRCID -> 245656		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4004 - 4008	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BETTIE PETTY		WELL #: 8		RRCID -> 269361		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4038 - 4044	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC		175118									
GREEN, W. T.		WELL #: 4		RRCID -> 181895		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3299 - 3298	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
MERCER		WELL #:		2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 A		-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A		-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2025										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932						
HINKSON		WELL #:		2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 1588 - 1618
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-
HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3694 - 3702
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700 - 3794
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3790 - 4469
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944 - 1953
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932														
SLEMMONS, HELEN			WELL #:		2		RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4066 - 4082						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	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						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
HINKSON, LAURA					WELL #: 2		RRCID -> 192334		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1938 - 1956						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	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						
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
HINKSON, BILL "A"					WELL #: A 4		RRCID -> 200219		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4009 - 4063						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS					238196														
CARTER 9-23					WELL #: 1		RRCID -> 177603		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3628 - 3634						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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									
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196														
CARTER "2"-40		WELL #:		1A	RRCID ->	177618	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4206 -	4226						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462														
WILLINGHAM				WELL #:		9	RRCID ->	090991	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3057 -	3063				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLINGHAM				WELL #:		12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2445 -	2450				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MERCER				WELL #:		1	RRCID ->	101909	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3636 -	3646				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOUX, JAMES				WELL #:		2	RRCID ->	102362	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3418 -	3427				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLURE, J.J.				WELL #:		1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF. 4220 -	4230				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505	505					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505	505					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505	505					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505	505					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505	505					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505	505					N	-0-					5

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				//CONT.// 238462												
MCDANIEL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

HOUX					WELL #: 1		RRCID -> 164790		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3208 - 3214			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

RICHARDSON "A"					WELL #: 1		RRCID -> 166252		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 1835		PERF. 1675 - 1718			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

WILLINGHAM W					WELL #: W 2		RRCID -> 172574		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2410 - 2600			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	

WILLINGHAM "W"					WELL #: W 3		RRCID -> 173126		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2268 - 2274			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025																

HARTNETT					WELL #: 1		RRCID -> 197427		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 3232 - 3246			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

JOHNSON, HELEN					WELL #: 13		RRCID -> 198394		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 281921		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 1654 - 4250			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-			17
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			17
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			17
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			17
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			17
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			17
HALSELL RANCH				WELL #:		P 29	RRCID -> 287031		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 5001 - 5162	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
EDGIN, GEORGE				243233										
EDGIN				WELL #:		2	RRCID -> 073328		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2797		PERF. 2733 - 2740	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL RENO ENERGY, LLC				250571										
CLAYPOOL, ROBBIE				WELL #:		1	RRCID -> 106100		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4050 - 4058	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
GALLAGHER-REYNOLDS				WELL #:		1	RRCID -> 057527		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4522		PERF. N/A	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			27
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			27
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			27
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	711	2			N	-0-			27
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-			27
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-			27
GARLAND BEND UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 283040		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3964 - 4212	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC												257610									
JAGGERS "A"										WELL #:		4		RRCID -> 102110		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH	3789	PERF. 3044	- 3054
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-					
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-					
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-					
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3			N	-0-					-0-					
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-					
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-					
JAGGERS "A"										WELL #:		3		RRCID -> 102154		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4248	- 4256
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-					
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-					
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-					
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	3			N	-0-					-0-					
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-					
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-					
WILHELM										WELL #:		N 3		RRCID -> 285777		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4363	- 4377
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY										265140											
CALVIN-HART UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 056384		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A	
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-					
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-					
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-					
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-					
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-					
G & F OIL, INC.										292000											
SNOWDEN-HART UNIT #1										WELL #:		1		RRCID -> 057178		COMPL. DATE 09/26/1986		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 1668	- 1676
11	1590 N	1430	-0-	-160	-0-	1428	2	2	9	Y	2					74					
12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1440	2	2	9	Y	2					76					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					79					
02	1344 N	1305	-0-	-39	-0-	1303	2	2	9	Y	2					81					
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	2					83					
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3					86					
WARNER										WELL #:		1		RRCID -> 057322		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2724	- 2730
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-					
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-					
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-					
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-					
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-					
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000															
PADGETT, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 090663		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3835 - 3839							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PADGETT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 090803		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3654 - 3661							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2181 - 2298							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					96
02	14B2 EXT	-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
CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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																
PRIDDY			WELL #: 1A			RRCID -> 139472			COMPL. DATE 11/10/1982			TOTAL DEPTH 2379			PERF. 2298 - 2305				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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		
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-					-0-	

SMITH HEIRS					WELL #: 1			RRCID -> 171491			COMPL. DATE 09/22/1997			TOTAL DEPTH 4174			PERF. 2390 - 2412		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COSTELLO, CONNIE					WELL #: 2			RRCID -> 197542			COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 4380			PERF. 4025 - 4035		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COSTELLO					WELL #: 5			RRCID -> 209989			COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 4300			PERF. 4156 - 4192		
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	2	9		N	2					179	
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2				N	-0-					179	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					187	
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	-0-	230	2				N	-0-					187	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	44	9		N	40	167	1			60	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	17	9		N	15					75	

JADE					WELL #: 2			RRCID -> 256734			COMPL. DATE 09/26/2009			TOTAL DEPTH 4999			PERF. 2612 - 2728		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024 - WELL PLUGGED 12/03/24																			

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024 - WELL PLUGGED 12/03/24

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000									
CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2447 - 2478		
M 0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GARDNER, EARL		WELL #:		294490	RRCID -> 072760		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 4160		PERF. N/A		
GARDNER, EARL				1									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLOBAL DRILLING, LLC		WELL #:		310382	RRCID -> 151886		COMPL. DATE 12/00/1964		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A		
JAGGERS, L. L.				1									
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		WELL #:		328354	RRCID -> 057344		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 4585		PERF. N/A		
F & R HALSELL				3									
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	651 N	420	-0-	-231	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02	476 N	327	-0-	-149	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			-0-
04	600 N	299	-0-	-301	-0-	299	2		N	-0-			-0-
GRIFFIN RESOURCES, LLC		WELL #:		333935	RRCID -> 181408		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3692 - 3706		
PROCTOR				2									
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			4
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			4
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			4
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3		N	-0-			4
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			4
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			4
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID -> 108081		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 1853		PERF. 1172 - 1175		
HARDONCOURT A				4									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP				390521								
DICKERSON		WELL #:			RRCID -> 121988		COMPL. DATE 07/24/1986		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3525 -	3610
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019												
HUNTER ENERGY, INC.				418929								
ROSS		WELL #:			RRCID -> 097519		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3794 -	3798
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023												
LANGFORD "H"		WELL #:			RRCID -> 190625		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3915 -	3920
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023												
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
REAGAN, MARY		WELL #: 312			RRCID -> 073197		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
M.E.C.		WELL #: 1			RRCID -> 141039		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2240 -	2254
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.//		427406													
PEARSON			WELL #:		1	RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH		4302	PERF. 2597	-	2836			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JORDAN, TOM A					WELL #:	1A	RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH		4265	PERF. 2536	-	2546		
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
YEATES, WANDA TRUSTEE					WELL #:	1A	RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH		4180	PERF. 2556	-	2562		
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
REAGAN, M. L.					WELL #:	2011	RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH		4220	PERF. 2410	-	2482		
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
M. P. D. S. CORP.					WELL #:	3013	RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3620	-	3625		
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
JORDAN, TOM A					WELL #:	3A	RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH		2815	PERF. 2591	-	2605		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MPDS CORP.					WELL #:	4013	RRCID -> 166233		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH		4110	PERF. 3692	-	3700		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	101	-0-	101	101	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03		202 R	101	-0-	-101	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)											CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC																		
PEARSON "H"																		
WELL #: 1											RRCID -> 195845		COMPL. DATE 02/00/2003		TOTAL DEPTH 4259		PERF. 3970 - 3976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
11	600	559	-0-	-41	-0-		445 3		114 9	N		104		178 1			-0-	
12	620	546	-0-	-74	-0-		518 3		28 9	N		25					25	
01	620	494	-0-	-126	-0-		461 3		33 9	N		30					55	
02	532 N	466	-0-	-66	-0-		416 3		50 9	N		45					100	
03	558 N	516	-0-	-42	-0-		477 3		39 9	N		35					135	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-		459 3		54 9	N		49					184	
WARD, HARRY				WELL #: 1H	RRCID -> 238745	COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 3178 - 3244								
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 3			N		-0-					-0-	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 3			N		-0-					-0-	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 3			N		-0-					-0-	
02	168 N	126	-0-	-42	-0-		126 3			N		-0-					-0-	
03	186 N	49	-0-	-137	-0-		49 3			N		-0-					-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N		NO RPT					-0-	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				WELL #: 448761	RRCID -> 187501	COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1028 - 1036								
HYDE				2														
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2			N		-0-					-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2			N		-0-					-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 2			N		-0-					-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2			N		-0-					-0-	
03	93 N	45	-0-	-48	-0-		45 2			N		-0-					-0-	
04	90 N	46	-0-	-44	-0-		46 2			N		-0-					-0-	
KEATING ENERGY, INC.				WELL #: 453142	RRCID -> 180801	COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3056 - 3066								
HALSELL, J. R.				4														
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2			N		-0-					-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2			N		-0-					-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-		79 2			N		-0-					-0-	
02	112 N	103	-0-	-9	-0-		103 2			N		-0-					-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2			N		-0-					-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-		79 2			N		-0-					-0-	
MCCLURE				WELL #: 1 K	RRCID -> 205047	COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4024 - 4078								
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1079 2		7 9	N		6					49	
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1217 2		8 9	N		7					56	
01	1054 N	790	-0-	-264	-0-		780 2		10 9	N		9					65	
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1000 2		7 9	N		6					71	
03	1054 N	956	-0-	-98	-0-		949 2		7 9	N		6					77	
*04	824 N	824	-0-	-0-	-0-		818 2		6 9	N		5					82	
KORNYE-TILLMAN COMPANY				WELL #: 475741	RRCID -> 052176	COMPL. DATE 02/26/1972		TOTAL DEPTH 4131		PERF. N/A								
GREEN, FLORENCE				1														
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N		-0-					125	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2			N		-0-					125	
01	12 N	12	-0-	-0-	-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	10	-0-	-2	-0-		10 2			N		-0-					125	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY													
BERRY, W. H.													
WELL #: 1										RRCID -> 056981			
										COMPL. DATE 07/17/1973			
										TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2		N	-0-		85
12	124 N	107	-0-	-17	-0-		107	2		N	-0-		85
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-		85
02	84 N	75	-0-	-9	-0-		75	2		N	-0-		85
03	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2		N	-0-		85
04	90 N	81	-0-	-9	-0-		81	2		N	-0-		85
HATCHETT													
WELL #: 1										RRCID -> 064306			
										COMPL. DATE 05/19/1975			
										TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0			
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	2		N	-0-		-0-
12	434 N	358	-0-	-76	-0-		358	2		N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2		N	-0-		-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-		358	2		N	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	2		N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2		N	-0-		-0-
MCKEE UNIT													
WELL #: 1										RRCID -> 147646			
										COMPL. DATE 08/01/1993			
										TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286			
11	12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2		N	-0-		7
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-		7
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-		7
02	11 N	7	-0-	-4	-0-		7	2		N	-0-		7
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-		7
04	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2		N	-0-		7
MCKEE "A" UNIT													
WELL #: 2A										RRCID -> 147647			
										COMPL. DATE 08/20/1993			
										TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674			
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		88
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		88
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		88
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		88
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		88
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-		88
L.J. RESOURCES, LLC													
BLUEFLAT										479988			
WELL #: 1										RRCID -> 187044			
										COMPL. DATE 01/18/2002			
										TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500			
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-		40	3		N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-		-0-
BLUEFLAT													
WELL #: 2										RRCID -> 196109			
										COMPL. DATE 07/07/2003			
										TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400			
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-		-0-
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	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3		N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3		N	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-	
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-	
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644	3			N	-0-					-0-	
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-	
L R OPERATING CO.		480254															
RAGLE, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 061843		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4204		PERF. 2721 - 2727						
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 073011		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4410		PERF. N/A						
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-	
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-	
LEXGAS, INC.		500222															
HART		WELL #:		1	RRCID -> 065748		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4330 - 4340						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-	
LISTER, JOE K.		503360															
LISTER		WELL #:		1	RRCID -> 073598		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 4816		PERF. N/A						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373															
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 221430		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2110 - 2168						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: PALO PINTO									
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140																					
LEMLEY-GILMORE												WELL #:	1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4032 - 4118
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
LONG, C. B. -A-												WELL #:	3A	RRCID ->	044050	COMPL. DATE	01/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
NWG OPERATING LLC												616947									
BELDING, W. J. "D"												WELL #:	1	RRCID ->	147128	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3655 - 3660
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60			
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OIL, GAS, ETC. LLC												620678									
ARROTT												WELL #:	2	RRCID ->	157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4032 - 4040
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388													
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217													
M	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										
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-				38
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-				38
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-				38
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-				38
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-				38
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-				38
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494													
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088													
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	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													
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
PATTON EXPLORATION, INC. 643730													
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A													
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-				1
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-				1
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-				1
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-				1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-				1
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				1
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
01	14B DENY	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PETEX 659782														
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168														
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1155	-0-	-21	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
PITCOCK, INC. 665870														
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478														
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679														
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-			70
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2	9	N	-2			72
01	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			72
02	280 N	280	-0-	-0	-0-	280	2			N	-0-			72
03	386 N	386	-0-	-0	-0-	386	2			N	-0-			72
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			72
PROCO OPERATING CO., INC. 679595														
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.// 679595									
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 110187		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 1428 - 1438	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
COOK, J.T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 114227		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 3184 - 3194	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GREEN, WILEY T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 124502		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4252 - 4330	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COOK, J.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127894		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3191 - 3211	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CRANFORD, L. H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 137856		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4222 - 4232	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629									
WHARTON 2-21		WELL #: 6		RRCID -> 226665		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4069 - 4072	
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
WHARTON 2-21		WELL #:		4	RRCID -> 236851		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH	4370	PERF. 4272 - 4278	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		6
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24 2		N	-0-		6
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		6
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		6
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		6
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID -> 095372		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2012 - 2037	
PADGETT				1								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		WELL #:		695232	RRCID -> 224773		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4146 - 4156	
HERRING				2								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID -> 163012		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2240 - 2246	
MCCLURE 43				2								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025												
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791	RRCID -> 113522		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH	4626	PERF. 2842 - 2850	
LEMLEY-VINCENT				1								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791															
LEMLEY-VINCENT			WELL #:		2		RRCID -> 116303			COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 4203		PERF. 2600 - 2642					
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	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-	
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222															
SANDERS					WELL #:		1		RRCID -> 068073			COMPL. DATE 09/06/1976			TOTAL DEPTH 4146		PERF. N/A			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				77	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				77	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				77	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				77	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				77	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				77	
CONE					WELL #:		3		RRCID -> 126663			COMPL. DATE 03/07/1988			TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3664 - 3672			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
CONE					WELL #:		2		RRCID -> 127563			COMPL. DATE 03/10/1988			TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
MERCER					WELL #:		1502		RRCID -> 163227			COMPL. DATE 04/02/1997			TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-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 #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-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-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 175062		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1565 - 1570			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																				
STONEBRIAR OIL LLC 823774																				
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																				
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-						-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3				N	-0-						-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586																				
11	630	N	357	-0-	-273	-0-	-0-	357	3				N	-0-						120
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3				N	-0-						120
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3				N	-0-						120
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	-0-	210	3				N	-0-						120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						120
STOVALL OPERATING CO. 824339																				
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653																				
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-						-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-						-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-						-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-						-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	-0-	314	2				N	-0-						-0-
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	-0-	260	2				N	-0-						-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988																				
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	2				N	-0-						-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2				N	-0-						-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	-0-	52	2				N	-0-						-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	-0-	51	2				N	-0-						-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-						-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-						-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177																				
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-						-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-						-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-						-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-						-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-						-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-						-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339														
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688						
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271						
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	N	5					176
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					176
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					176
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					176
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	642	2	46	9	N	42	11	8			207
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	655	2	87	9	N	79	18	8			268
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692						
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762						
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915						
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
ASH WAC		WELL #: 1		RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3850 - 3875						
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
T & S OIL & GAS, LLC 833788														
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707														
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243											
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	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											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025											
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143											
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621											
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	848	3	42 9	N	38	116
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14 9	N	13	129
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-	129
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	663	3	7 9	N	6	135
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6 9	N	5	140
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	3	8 9	N	7	147
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-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												
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	6
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	6
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	6
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-	6
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	6
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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												
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-	-0-
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-	-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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												
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	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												
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
CARR, H. ESTATE 878925												
WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204												
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WELLS-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 169903		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 2450 - 2545	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
LOBO		WELL #:		2	RRCID -> 175064		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 2027 - 2118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
01	14B DENY	-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
WB MULLIN OPERATING LLC		902609										
HART CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 038479		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 4169		PERF. N/A	
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
STEPHENS D		WELL #:		2	RRCID -> 136897		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3920 - 4153	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-		-0-
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 4704		PERF. 4310 - 4314	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023										
RHODES, W. J.		WELL #:		15B	RRCID -> 164300		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4274 - 4307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
4W OPERATING, LLC				953506										
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055			
11	3000 N	1308	-0-	-1692	2638	1308	2			Y	-0-			128
12	3100 N	1256	-0-	-1844	794	1256	2			Y	-0-			128
01	1963 N	1169	-0-	-794	-0-	1169	2			Y	-0-			128
02	1232 N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			Y	-0-			128
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			Y	-0-			128
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTH GREEN		WELL #:		611	RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11	75 S	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	318 S	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1375 S	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKS (LAKE SAND)				69232 540	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.				053974										
PARKS, J.W. "A"		WELL #:		93	RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438			
11	1380 N	200	-0-	-1180	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-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-

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974						
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID -> 138341	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3500	-	3510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID -> 172135	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3755	-	3763
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PARRY (STRAWN)			//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.			//CONT.//		003646										
BARRETT			WELL #:		3	RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH		1915 PERF.	1806 - 1820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PAT (CADD0)					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	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-			88
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3				N	-0-			88
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			88
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			88
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563										
MULLOY, J. J.			WELL #:		2	RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH		3870 PERF.	3811 - 3820		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
MULLOY, J. J.			WELL #:		6	RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH		3901 PERF.	3595 - 3768		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3590	- 3630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3721	- 3760					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3671	- 3678					
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	42	-0-	-144	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	30	-0-	-82	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141334		COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646	- 3680					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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					
11	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PEASTER (ATOKA SAND)				//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC				//CONT.//		101481															
CLAYTON				WELL #:		3		RRCID -> 211992				COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	-0-	260	2				N	-0-					-0-			
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	-0-	260	2				N	-0-					-0-			
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	-0-	254	2				N	-0-					-0-			
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	-0-	236	2				N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889																	
PLUMLEE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 083450				COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 5609		PERF. 5456 - 5510					
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	-0-	44	1	448	2	N	-0-						12			
12	527 N	288	-0-	-239 B	-0-	-0-	37	1	251	2	N	-0-						12			
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	-0-	45	1	492	2	N	-0-						12			
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	-0-	39	1	446	2	N	-0-						12			
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-						12			
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	-0-	38	1	466	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2				N	-0-					-0-			
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	2				N	-0-					-0-			
03	3100 N	5715	-0-	2615	2615	2615	5715	2				N	-0-					-0-			
04	3000 N	2883	-0-	-117	2498	2883	2					N	-0-					-0-			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481																	
POPE "B"				WELL #:		1		RRCID -> 084199				COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5568 - 5584					
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-					-0-			
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-					-0-			
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-			
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
CASE RESOURCES, LLC				139140																	
GREENMAN "B"				WELL #:		3 C		RRCID -> 085084				COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036					
11	450 N	365	-0-	-85	-																
12	434 N	351	-0-	-83	-																
01	306 N	306	-0-	-0-	-																
02	336 N	235	-0-	-101	-																
03	235 N	235	-0-	-0-	-																
04	313 N	313	-0-	-0-	-																
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889																	
VINCENT				WELL #:				RRCID -> 072926				COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2			
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			
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009																					

PEASTER (BIG SALINE)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
ROBERTSON														
				//CONT.//	70002 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PARKER	
					809930									
				WELL #:	3	RRCID -> 072924				COMPL. DATE 11/01/1976			TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
NEELEY JINKENS														
				WELL #:	2	RRCID -> 089285				COMPL. DATE 04/24/1992			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	58
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
WISE PRODUCTION COMPANY														
REYNOLDS NOEL														
				WELL #:	1	RRCID -> 068733				COMPL. DATE 11/24/1974			TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0	
11		420 N	320	-0-	-100	-0-	31	1	289	2	N	-0-		56
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	31	1	356	2	N	-0-		56
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	39	1	386	2	N	-0-		56
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	N	-0-		56
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	-0-		56
*04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	N	-0-		56
RUDOLPH														
				WELL #:	1	RRCID -> 072767				COMPL. DATE 06/22/1977			TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A	
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	109	1	1034	2	N	-0-		75
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	N	-0-		75
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	1157	2	N	-0-		75
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-		75
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	115	1	1220	2	N	-0-		75
*04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	N	-0-		75
REYNOLDS, NOEL														
				WELL #:	1D	RRCID -> 123476				COMPL. DATE 02/12/1987			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
MYERS														
				WELL #:	1	RRCID -> 095869				COMPL. DATE 02/28/1981			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-	-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-	-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 70005 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC			//CONT.// 101481																	
WELLBORN			WELL #:			1	RRCID -> 097690		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL	DEPTH	5550	PERF.	5420 -	5430				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-			369 2			N	-0-						-0-	
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-			369 2			N	-0-						-0-	
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-			358 2			N	-0-						-0-	
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-			348 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-	
HUDSON			WELL #:			1B	RRCID -> 112347		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL	DEPTH	4424	PERF.	4181 -	4236				
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			1017 2			N	-0-						-0-	
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			1057 2			N	-0-						-0-	
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-			997 2			N	-0-						-0-	
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-			975 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-	
MULKEY			WELL #:			1A	RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3562 -	3578				
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-						14	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-						14	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			N	-0-						14	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-						14	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
04		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				
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-						-0-	
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-						-0-	
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-			189 2			N	-0-						-0-	
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-			176 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-	
GO OIL CORP. PRITCHARD			311420																	
			WELL #:			1	RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	2982 -	2984				
11		510 N	219	-0-	-291	-0-			219 2			N	-0-						74	
12		372 N	264	-0-	-108	-0-			264 2			N	-0-						74	
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-						74	
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-			173 2			N	-0-						74	
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-			127 2			N	-0-						74	
*04		325 N	325	-0-	-0-	-0-			325 2			N	-0-						74	
RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT			714311																	
			WELL #:			1	RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL	DEPTH	5521	PERF.	5100 -	5106				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PERINI (HOME CREEK) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PERINI			70595 500 800750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR		
M 0	WELL #:	1	RRCID ->	104223	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991 PERF. 3262 - 3270
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PERINI "B"			WELL #:	1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PERINI			WELL #:	1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/22/2020
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PHOOBIE (SHALE) ROLLO RESOURCES, LLC COHEN			71283 500 726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208	N	NO RPT	40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208	N	NO RPT	40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208	N	NO RPT	40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208	N	NO RPT	40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208	N	NO RPT	40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208	N	NO RPT	40
PICKWICK (CONGLOMERATE) ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC GRAGG, DENO			71370 200 035486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES L.L.			71370 400 026646	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-
02	224 N	2	-0-	-222	-0-	2 2	N	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646															
BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					54
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					54
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					54
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					54
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					54
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					54
ESG RESOURCES LLC		101582															
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302									
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
G & F OIL, INC.		292000															
CARTER A		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340									
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					6
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					6
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					6
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					6
GANNETT OPERATING LLC		293813															
CAUDILL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276									
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
LEXGAS, INC.		500222															
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)														
LEXGAS, INC.														
BRIDGES, IMA														
WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
BRIDGES, IMA														
WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190														
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	407	2			N	-0-		-0-
12	620	N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-		-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRIDGES, IMA														
WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8
BRIDGES, DELBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
CARSEY, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
CARSEY, J. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
SOUTH GRAFORD		WELL #:		2		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668					
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			110
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
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
M.I.T.		WELL #:		1		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
RICKELS		WELL #:		1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090			
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3				Y	-0-			68
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				Y	-0-			68
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3				Y	-0-			68
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				Y	-0-			68
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3				Y	-0-			68
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3				Y	-0-			68
RICKELS		WELL #:		2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982			
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3				Y	-0-			71
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3				Y	-0-			71
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				Y	-0-			71
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				Y	-0-			71
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	-0-			71
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				Y	-0-			71
RICKELS		WELL #:		3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-			148
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	247	3	10	9		Y	9			157
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9		Y	1			158
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	578	3	19	9		Y	17			175
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3				Y	-0-			175
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3				Y	-0-			175
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			95

PIERSON (MARBLE FALLS)			//CONT.//		71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY					739150										
PIERSON, NORM			WELL #:		6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2726 - 2740		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-				19
12	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-				19
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			Y	-0-				19
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2			Y	-0-				19
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-				19
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-				19
PIERSON, NORM			WELL #:		1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2752 - 2762		
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-				19
12	DLQ G-10	17	-0-	17	-0-	17	2			Y	-0-				19
01		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			Y	-0-				19
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2			Y	-0-				19
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-				19
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-				19
PIERSON, NORM			WELL #:		2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2785 - 2793		
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		Y	-0-				19
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-				19
01		28 N	12	-0-	-16	-0-	1 1	11 2		Y	-0-				19
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 2		Y	-0-				19
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-				19
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2		Y	-0-				19
PIERSON, NORM			WELL #:		3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2802 - 2812		
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-				23
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-				23
01		29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2			Y	-0-				23
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2			Y	-0-				23
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-				23
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-				23
HOWELL, F.E.			WELL #:		1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2786		
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2		Y	-0-				2
12	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-				2
01		70 N	33	-0-	-37	-0-	1 1	32 2		Y	-0-				2
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2		Y	-0-				2
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2		Y	-0-				2
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2		Y	-0-				2
PIERSON, NORM			WELL #:		4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091		PERF. 2784 - 2798		
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-				58
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-				58
01		28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2			Y	-0-				58
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2			Y	-0-				58
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			Y	-0-				58
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-				58
HOWELL, F.E.			WELL #:		2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2750 - 2764		
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			Y	-0-				5
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-				5
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-				5
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-				5
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-				5
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-				5

PILGRIM (CONGLOMERATE) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE-FAMBRØ				71492 200 088563 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 115121		EXEMPT COMPL. DATE 01/04/1985				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					67
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					67
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					67
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					67
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					67
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT					67
PIONEER, N.(CADDØ) BRAKA OPERATING, L.L.C. CADE, REBA				71663 500 088563 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 078573		EXEMPT COMPL. DATE 06/06/1978				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	324				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	324				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	324				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	324				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	324				N	NO RPT					-0-
SOOTER				WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980				TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOOTER				WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981				TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOUQUET, T.				WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981				TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOOTER				WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981				TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)				71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
HOHERTZ, A. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3798 - 3803
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
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267 3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	252 N	39	-0-	-213	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-

LINK NW -52				WELL #: 7	RRCID -> 262007	COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3914 - 3920
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	296 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
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

COODY -44-A				WELL #: 2	RRCID -> 259375	COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3732 - 3860
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	350 2	54 9 N	49		72
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	368 2	46 9 N	42	83 1	31
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	370 2	69 9 N	63		94
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	284 2	26 9 N	24		118
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	319 2	43 9 N	39	108 1	49
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	378 2	46 9 N	42		91

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
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-		-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2	Y	-0-		-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)				71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944						
FAMBRO "9"				WELL #: 1	RRCID -> 175698	COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3870 - 3880
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944							
FAMBR0 "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	-0-
JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
BLOXOM, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-
12	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3	Y	-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3	Y	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3	Y	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	Y	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910								
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
02	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936								
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940								
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886								
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					103
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					103
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					103
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3			N	-0-					103
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					103
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					103
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920					
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
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
ANJEVAN UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
HEAD 15				WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890			
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			30
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			30
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			30
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			30
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	384	3	29 9	N	26			56
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			56
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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			
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3 9	N	3			30
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1 9	N	1			31
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	124	3	3 9	N	3			34
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43	3		N	-0-			34
03	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3		N	-0-			34
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	3		N	-0-			34
FAMBR0				WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800								
11	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	3			N	-0-					130
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					130
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	67	3	2	9	N	2					132
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					132
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					133
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					133
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920								
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896								
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990								
11	960 N	720	-0-	-240	-0-	623	3	97	9	N	88					182
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	602	3	72	9	N	65	169	1			78
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	655	3	76	9	N	69					147
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	711	3	48	9	N	44					191
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	634	3	64	9	N	58	167	1			82
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	621	3	70	9	N	64					146
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
KROH OPERATING LLC				478245						
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLANTON "25"		WELL #:		1	RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					11
BURNELLE "6"		WELL #:		1	RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
PARKER ENERGY COMPANY		640154								
MASSEY, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	87
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	87
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	87
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	87
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	87
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	87
GHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904	
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-	53
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-	53
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-	53
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-	53
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	53
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	53
CALDWELL		WELL #:		7	RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950	
11	3000 N	3142	-0-	142	386	3142	2	N	-0-	-0-
12	3600 X	3214	-0-	-386	-0-	3214	2	N	-0-	-0-
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-	-0-
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-	-0-
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-	-0-
*04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
ROBERSON J.		WELL #:		1	RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893	- 3896		
M	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
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036	- 4044		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-			-0-
04	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		
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-			-0-

BLOXOM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892	- 3904		
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	444	2	92	9	N	84	163	1	29
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1001	2	103	9	N	94			123
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	620	2	96	9	N	87	161	1	49
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	822	2	92	9	N	84			133
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	723	2	56	9	N	51	158	1	26
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	738	2	103	9	N	94	82	1	38

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH	4129	PERF. 3876	- 3936		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
11	209	N	209 -0- -0- -0- 209 2 N -0- -0-						-0-
12	173	N	173 -0- -0- -0- 173 2 N -0- -0-						-0-
01	155	N	145 -0- -10 -0- 145 2 N -0- -0-						-0-
02	206	N	206 -0- -0- -0- 206 2 N -0- -0-						-0-
03	216	N	216 -0- -0- -0- 216 2 N -0- -0-						-0-
04	210	N	210 -0- -0- -0- 210 2 N -0- -0-						-0-
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980	
11	138	N	138 -0- -0- -0- 138 2 N -0- -0-						77
12	139	N	139 -0- -0- -0- 139 2 N -0- -0-						77
01	124	N	103 -0- -21 -0- 85 2 18 9 N -16 16 1 77						77
02	112	N	71 -0- -41 -0- 71 2 N -0- -0-						77
03	124	N	98 -0- -26 -0- 98 2 N -0- -0-						77
04	95	N	95 -0- -0- -0- 95 2 N -0- -0-						77
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926	
11	249	N	249 -0- -0- -0- 249 2 N -0- -0-						-0-
12	253	N	253 -0- -0- -0- 253 2 N -0- -0-						-0-
01	248	N	242 -0- -6 -0- 242 2 N -0- -0-						-0-
02	231	N	231 -0- -0- -0- 231 2 N -0- -0-						-0-
03	248	N	238 -0- -10 -0- 238 2 N -0- -0-						-0-
04	240	N	187 -0- -53 -0- 187 2 N -0- -0-						-0-
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072	
11	300	N	167 -0- -133 -0- 167 2 N -0- -0-						-0-
12	279	N	-0- -0- -279 -0- 279 2 N -0- -0-						-0-
01	279	N	-0- -0- -279 -0- 279 2 N -0- -0-						-0-
02	168	N	141 -0- -27 -0- 141 2 N -0- -0-						-0-
03	167	N	167 -0- -0- -0- 167 2 N -0- -0-						-0-
04	419	N	419 -0- -0- -0- 401 2 18 9 N 16 16 1 -0-						-0-
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976	
11	0	N	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
12	0	N	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
01	0	N	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
02	5	N	5 -0- -0- -0- 5 2 N -0- -0-						-0-
03	0	N	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
04	0	N	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046	
11	28	N	28 -0- -0- -0- 28 2 N -0- -0-						-0-
12	38	N	38 -0- -0- -0- 38 2 N -0- -0-						-0-
01	40	N	40 -0- -0- -0- 40 2 N -0- -0-						-0-
02	28	N	26 -0- -2 -0- 26 2 N -0- -0-						-0-
03	31	N	2 -0- -29 -0- 2 2 N -0- -0-						-0-
04	30	N	-0- -0- -30 -0- N -0- -0-						-0-
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907	
11	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
12	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
01	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
02	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
03	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-
04	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- N -0- -0-						-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3900 - 3914							
M	0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		690 N	528	-0-	-162	-0-	524	2	4	9	N	4					67
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					67
01		496 N	286	-0-	-210	-0-	286	2			N	-0-					67
02		504 N	1	-0-	-503	-0-	1	2			N	-0-					67
03		713 N	2	-0-	-711	-0-	2	2			N	-0-					67
04		270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					67
VICK "56"				WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH		4234 PERF. 4001 - 4040					
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
DUNCAN "36" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3930 - 3956					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STRIEGLER "9"				WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH		4078 PERF. 3880 - 3944					
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					93
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					98
01		496 N	325	-0-	-171	-0-	319	2	6	9	N	5					103
02		420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	N	1					104
03		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					104
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					104
CURRY HEIRS "2"				WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH		4085 PERF. 3866 - 3941					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11		330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
FAMBRO, SAM UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH		4095 PERF. 3930 - 3942					
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01		1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
HEAD "58"				WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT "26" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894							
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARKS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					33
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	622	2	50	9	N	45					78
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	551	2	119	9	N	108	151	1			35
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	600	2	47	9	N	43					78
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2					80
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	414	2	20	9	N	18					98
MARTIN "3400"				WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824							
11	750	N	520	-0-	-230	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
KNIGHT				WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982	
11	851	N	851	-0-	-0-	851	2	N	-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	861	2	N	-0-
01	868	N	759	-0-	-109	759	2	N	-0-
02	784	N	782	-0-	-2	782	2	N	-0-
03	868	N	798	-0-	-70	798	2	N	-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	783	2	N	-0-
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996	
11	14B2	EXT	169	-0-	169	921	2	N	-0-
12	1082	X	161	-0-	-921	161	2	N	-0-
01	186	N	162	-0-	-24	162	2	N	-0-
02	168	N	162	-0-	-6	162	2	N	-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	203	2	N	-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	210	2	N	-0-
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992	
11	847	N	847	-0-	-0-	847	2	N	-0-
12	868	N	767	-0-	-101	767	2	N	-0-
01	868	N	828	-0-	-40	828	2	N	-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	784	2	N	-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	905	2	N	-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	894	2	N	-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100	
11	450	N	171	-0-	-279	171	2	N	-0-
12	341	N	88	-0-	-253	88	2	N	-0-
01	310	N	2	-0-	-308	2	2	N	-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168			N	-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	229	2	N	-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066	
11	105	N	105	-0-	-0-	105	2	N	-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	93	2	N	-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	46	2	N	-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	90	2	N	-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	62	2	N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914								
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968								
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940								
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
POST OAK OPERATING, LLC		671881								
HARE		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930		
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615											
CONNALLY "25"		WELL #:		2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3844 - 3890			
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
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
KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
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
TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3872 - 3910			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				N	NO RPT				13
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
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965													
COODY "44"		WELL #: B		1		RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4130 - 4170			
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1349	2	127 9	N	115	103 1			65
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	999	2	43 9	N	39				104
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	959	2	72 9	N	65				169
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	82 1			87
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1062	2	33 9	N	30				117
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	960	2	40 9	N	36				153

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
4W OPERATING, LLC				953506										
DENNEY		WELL #:		1	RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4008 - 4014			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			41
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			41
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-	41 7		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

HERRING, C. H.		WELL #:		1	RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH		4077 PERF. 3966 - 4012			
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-

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			
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUMB (RANGER LOWER)				71968 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
EVANS		WELL #:		2	RRCID -> 117508		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH		4165 PERF. 4063 - 4069			
11	2460	2128	-0-	-332	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
12	2542	2359	-0-	-183	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
01	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH		4163 PERF. 3638 - 3644			
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POCO (CADD)				72054 150	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.				427649												
WHITESIDE				WELL #:	3	RRCID ->	182003	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL	DEPTH	3052	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-	
WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL	DEPTH	3125	PERF.	N/A		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-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	
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			Y	-0-				42	
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-				42	
01	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			Y	-0-				42	
02	336 N	300	-0-	-36 B	-0-	300	3			Y	-0-				42	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	341 N	169	-0-	-172 B	-0-	169	3			Y	-0-				42	
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			Y	-0-				42	
CHASTAIN				WELL #:	2	RRCID ->	290911	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL	DEPTH	4475	PERF.	N/A		
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	3			N	-0-				162	
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-				162	
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-				162	
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-				162	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	369	3	21 9		N	19				181	
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	614	3	45 9		N	41	177 1			45	
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	
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-	
VIETH, F. "D"				WELL #:	1	RRCID ->	125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL	DEPTH	5596	PERF.	4362 -	4401	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				-0-	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-	
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	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	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
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-				-0-
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3		N	-0-				-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-				-0-
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	761	3		N	-0-				-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-				-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TRUST OIL CO. 872124														
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
JOHNSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 018088 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3890 - 4116														
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2		N	-0-				32
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2		N	-0-				32
01	1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	2		N	-0-				32
02	980 N	854	-0-	-126	-0-	854	2		N	-0-				32
03	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	2		N	-0-				32
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	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														
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		Y	-0-				-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		Y	-0-				-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		Y	-0-				-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		Y	-0-				-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-				-0-
TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A														
11	540 N	392	-0-	-148	-0-	392	3		Y	-0-				-0-
12	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3		Y	-0-				-0-
01	465 N	147	-0-	-318	-0-	147	3		Y	-0-				-0-
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	321	3		Y	-0-				-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-				-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-				-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				//CONT.//	72306 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925											
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	050795	COMPL. DATE	05/31/1971	TOTAL	DEPTH	4194	PERF.	N/A		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	876	-0-	-234	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			-0-
12	1085	N	712	-0-	-373	-0-	-0-	712	3			Y	-0-			-0-
01	992	N	289	-0-	-703	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-			-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-
WHITE, J. C. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052177	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL	DEPTH	5160	PERF.	N/A		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-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
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-			-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-			-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-			-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-			-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-			-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-			-0-
MARIE NORMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL	DEPTH	5423	PERF.	4780	-	4799
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			7
12	558	N	291	-0-	-267	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			7
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			7
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			7
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-			7
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			7
BRANNEN				WELL #:	1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4071	-	4084
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEARSON, BOLEY				WELL #:	2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL	DEPTH	5240	PERF.	3940	-	4164
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	P&A	COND	-0-	-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						
TREN ENERGY LLC				101464															
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 L	RRCID -> 074008	COMPL. DATE 08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-					-0-	
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	-0-	117	3				N	-0-					-0-	
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-	170	3				N	-0-					-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3				N	-0-					-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-					-0-	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-					-0-	
LAMKIN, W. W.				WELL #:	2 L	RRCID -> 077706	COMPL. DATE 06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4806	-	4828						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-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-	
NORMAN NANCY				WELL #:	1	RRCID -> 063665	COMPL. DATE 04/19/1975	TOTAL DEPTH	5293	PERF.	5012	-	0						
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3				Y	-0-					6	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3				Y	-0-					6	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					6	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	3				Y	-0-					6	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-					6	
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3				Y	-0-					6	
DAVIDSON-BARNETT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 064364	COMPL. DATE 10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5169	-	5180						
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3				Y	-0-					-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3				Y	-0-					-0-	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	-0-	4	3				Y	-0-					-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-					-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-					-0-	
SHIELDS A. C.				WELL #:	1	RRCID -> 064365	COMPL. DATE 09/24/1975	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025 - WELLL PLUGGED 03/13/25																			

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087												
M	ALLOW 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
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-	-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-	-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-	-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-	-0-
POOLVILLE, SW. (CADD0) 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												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508												
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	108	2	59	9	N	54	54
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	54
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	54
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	54
RKW OPERATING LLC 714311												
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 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												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-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-
LEXGAS, INC. 500222												
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918												
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.// 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222													
BANKS, PATRICIA WELL #: 2 RRCID -> 115705 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2				N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2				N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2				N	-0-		-0-
02	504 N	498	-0-	-6 B	-0-	498 2				N	-0-		-0-
03	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327													
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1205					N	-0-		44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1205					N	-0-		44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1205					N	-0-		44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1205					N	-0-		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205					N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205					N	NO RPT		44
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													
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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													
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	188 2	N		-0-			9
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 2	N		-0-			9
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	N		-0-			9
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	N		-0-			9
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	9 1	128 2	N		-0-			9
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 2	N		-0-			9
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451													
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356													
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006													
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222													
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A													
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222								
VIETH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH	5544	PERF. 4354 -	4405
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2				N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WELLS, A. E.		WELL #:		2	RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2750 -	2758
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3				N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
MURRAY, BILL		WELL #:		2	RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A	
11	60	N	22	-0-	-38		22 3		Y	-0-		-0-
12	31	N	23	-0-	-8		23 3		Y	-0-		-0-
01	31	N	7	-0-	-24		7 3		Y	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8		20 3		Y	-0-		-0-
03	50	N	50	-0-	-0-		50 3		Y	-0-		-0-
04	34	N	34	-0-	-0-		34 3		Y	-0-		-0-
HARWELL, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A	
11	175	N	175	-0-	-0-		175 3		Y	-0-		20
12	186	N	139	-0-	-47		139 3		Y	-0-		20
01	155	N	98	-0-	-57		98 3		Y	-0-		20
02	168	N	58	-0-	-110		58 3		Y	-0-		20
03	226	N	226	-0-	-0-		226 3		Y	-0-		20
04	195	N	195	-0-	-0-		195 3		Y	-0-		20
VIETH, BENNY				885580								
VIETH, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH	4374	PERF. 2892 -	2901
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-		3778 2			N	-0-				38				
12	3565 X	2167	-0-	-1398	-0-		2167 2			N	-0-				38				
01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-		8933 2			N	-0-				38				
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-		9128 2			N	-0-				38				
03	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-		9424 2			N	-0-				38				
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT				38				
PRATER UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	2437 - 2447
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-		5380 2			N	-0-				-0-				
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-		7708 2			N	-0-				-0-				
01	2821 X	1	-0-	-2820	-0-		1 1			N	-0-				-0-				
02	2548 X	1	-0-	-2547	-0-		1 1			N	-0-				-0-				
03	2821 X	200	-0-	-2621	-0-		200 2			N	-0-				-0-				
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT				-0-				
BRUCE OGLETREE LLC										103274									
NEWMAN										WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1962 - 2010
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT				-0-				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										02/12/2025									
PITTMAN UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1945 - 1961
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT				-0-				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										02/10/2025									
POSIDIAN (ELLEN.)										72511 500	ASSOCIATED			PRORATED					
TRACER OPERATING, INC.										863965								CNTY: PALO PINTO	
GUEST, J										WELL #:	3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3980 - 4010
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				21				
POPP										WELL #:	5	RRCID ->	282561	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4379 - 4382
11	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 2			N	-0-				34				
12	279 N	229	-0-	-50	B	-0-	229 2			N	-0-				34				
01	1514 N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514 2			N	-0-				34				
02	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442 2			N	-0-				34				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241 2			N	-0-				34				
04	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 2			N	-0-				34				

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP				//CONT.// 72511 500 863965 WELL #: 8		ASSOCIATED RRCID -> 282578		PRORATED COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332				CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"				72518 200 099280		ASSOCIATED RRCID -> 199346		EXEMPT COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086				CNTY: PALO PINTO					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	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									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					73	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					74	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					75	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2					77	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3					80	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					81	

POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY				72518 333 099280		ASSOCIATED RRCID -> 122976		EXEMPT COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934				CNTY: PALO PINTO					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	1					18	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	1					19	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	1					20	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	1					21	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	1					22	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	1					23	

ASHBY -14-				WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882									
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	

HARALSON				WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882							
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	1					35	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	1					36	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	1					37	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					37	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					37	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	1					38	

POSSUM KINGDOM (CONGL.)			//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ESG RESOURCES LLC					101582												
WILLIAM HINKSON			WELL #:		5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4169 - 4178				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		90 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12		62 N	32	-0-	-0-	B	-0-			32	3		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-			42	3		N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-			44	3		N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-			65	3		N	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-			169	3		N	-0-			-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.					102442												
ASHBY CA-2			WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4042 - 4048				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	66						N	NO RPT			36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
ASHBY 7X			WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 3976				
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-		4	2			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-		4	2			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-		6	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
ASHBY 9X			WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000				
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-		127	2			N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-		165	2			N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	2			N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-		149	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-		63	2			N	-0-			-0-
ASHBY 2 AL			WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714				
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-		4	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2			N	-0-			-0-
ASHBY 12X			WELL #:		1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046				
11	14B2	EXT	2	-0-	2	B	7		2	2			N	-0-			78
12	14B2	EXT	2	-0-	2	B	9		2	2			N	-0-			78
01	14B2	EXT	4	-0-	4	B	13		4	2			N	-0-			78
02	14B	DENY	4	-0-	4	B	17		4	2			N	-0-			78
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17						N	NO RPT			78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	17						N	-0-			97

POSSUM KINGDOM (CONGL.)										CNTY: PALO PINTO										
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.																				
ASHBY 17X																				
										72518 333	ASSOCIATED		EXEMPT							
										//CONT.//	102442									
										WELL #:	1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7 N	-0-	-0-		-7 B	-0-							N	-0-						78
12	3 N	-0-	-0-		-0- B	-0-				3	2		N	-0-						78
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						78
02	4 N	-0-	-0-		-0- B	-0-				4	2		N	-0-						78
03	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						78
*04	6 N	-0-	-0-		-0- B	-0-				6	2		N	-0-						78
ASHBY 5X										WELL #:	1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114	
11	15 N	15	-0-		-0- B	-0-				15	2		N	-0-						-0-
12	9 N	9	-0-		-0- B	-0-				9	2		N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
02	28 N	11	-0-		-17 B	-0-				11	2		N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
*04	16 N	16	-0-		-0- B	-0-				16	2		N	-0-						-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689										
SET RANCH "A"										WELL #:	1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	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-
SKY RESOURCES, INC.										786408										
ASHBY, J.J.10										WELL #:	1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 4028 - 4034	
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						-0-
04	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	
11	90 N	-0-	-0-		-90 B	-0-							N	-0-						18
12	93 N	-0-	-0-		-93 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	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						18
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						18
POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)										72518 666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689										
SEAMAN, L. E. "B"										WELL #:	1B		RRCID -> 282991		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3917 - 3927	
11	118 N	118	-0-		-0-	-0-				37	1	81	3	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-		-0-	-0-				26	1	57	3	N	-0-					-0-
01	62 N	10	-0-		-52	-0-				3	1	7	3	N	-0-					-0-
02	56 N	28	-0-		-28	-0-				9	1	19	3	N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-		-0-	-0-				21	1	56	3	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-		-0-	-0-				27	1	77	3	N	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486										
DABNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080				
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
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
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150				
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	88	1	194 3	N	-0-		3
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	76	1	165 3	N	-0-		3
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	50	1	131 3	N	-0-		3
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	43	1	94 3	N	-0-		3
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	84	1	229 3	N	-0-		3
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	64	1	179 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				
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-		27
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		27
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		27
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		27
*03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-		27
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-		32
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		32
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		32
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		32
*03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-		32
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		32
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762				
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-		183
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-		183
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		183
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		183
*03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-		183
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		183
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694				
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-		172
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-		172
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		172
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		172
*03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-		172
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		172

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON											
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521											
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	63
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	63
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	63
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	63
*03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	63
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786											
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	8
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	8
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	8
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	8
*03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	8
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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											
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444											
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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											
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595											
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HAYTER		WELL #:		4	RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1684 - 1692	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1710 - 1720	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PUTNAM, N. (CADD0 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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007												
SPENCE ENERGY COMPANY				809332								
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3512 - 3524	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-	
12		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					-0-	
01		1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					-0-	
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-	
03		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-					-0-	
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-	
PROBE EXPLORATION COMPANY										679299								
PRUET										WELL #:	1	RRCID -> 237257	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876 - 3895		
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					12	
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					12	
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					12	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-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		
11		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
PUTNAM, NE (MISS)										73515 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.										400095								
LEE, BRENDA										WELL #:		RRCID -> 124884	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4010 - 4032		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119	
04	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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40	

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	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
BALL		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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							
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2								-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2								-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 2								-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-		184 2								-0-
03	217 N	124	-0-	-93	-0-		124 2								-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-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							
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3								-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-		9 3								-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3								-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							NO RPT			-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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/17/2024											
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							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563															
FINLEY, J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3806	PERF.	3152	-	3226			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					13
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3			N	-0-					13
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8					21
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	-0-	121	3			N	-0-					21
03	186 N	50	-0-	-136	-0-	-0-	50	3			N	-0-					21
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT					21
WOODS HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3683	PERF.	3155	-	3192			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOODS HEIRS		WELL #:	6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3855	PERF.	3184	-	3269			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SNEED		WELL #:	3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL	DEPTH	3505	PERF.	3280	-	3288			
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724															
CONNELLEE, T. W.		WELL #:	9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3400	-	3420			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
EAST RANGER UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 3370											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	ALLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID -> 113920	COMPL. DATE 06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3180	-	3328			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID -> 113921	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 3272	-	3335			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID -> 118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445	-	3475		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID -> 122606	COMPL. DATE 06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420	-	3440			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID -> 123303	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382	-	3402			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID -> 123304	COMPL. DATE 07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3499	-	3507			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724														
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3460	- 3465						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-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-
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424	- 3438					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-
FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252	- 3262					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31
HARRIS, N. B.				WELL #:	1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-
HARRIS, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261	- 3283					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3
HARRIS, P.O.				WELL #:	1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196	- 3236					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							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-

RANGER (BLACK LIME WEST)														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
DAVIS, W.T.															
WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-			-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-			-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3				N	-0-			-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3				N	-0-			-0-
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3				N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-
EARNST (LAKE SAND) UNIT															
WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRYANT, C.B.															
WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
HAMOR, C. F.															
WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
VOWELL, W.C.															
WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
BRITTAIN															
WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
EARNEST "E"				WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	6851					N	NO RPT			-0-
EARNEST "E"				WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
EARNEST "E"				WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
		RECLASSIFIED TO OIL				10/05/2016								
SMITH PIPE OF ABILENE		794745		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
MORTON, J. B.		WELL #:		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-
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	
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3				Y	-0-				-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3				Y	-0-				-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3				Y	-0-				-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3				Y	-0-				-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3				Y	-0-				-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				-0-
BARNES, J.E.			WELL #: 2			RRCID -> 106214			COMPL. DATE 02/25/1981			TOTAL DEPTH 3870			PERF. 3348 - 3372	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3				Y	-0-				23
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3				Y	-0-				23
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				Y	-0-				23
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3				Y	-0-				23
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3				Y	-0-				23
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT				23
BARNES, J.W.			WELL #: 1			RRCID -> 106216			COMPL. DATE 09/26/1980			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 3250 - 3274	
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3				Y	-0-				10
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3				Y	-0-				10
01	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	3				Y	-0-				10
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	219	3				Y	-0-				10
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3				Y	-0-				10
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-						Y	NO RPT				10
BARNES, J.W.			WELL #: 3			RRCID -> 106218			COMPL. DATE 02/25/1981			TOTAL DEPTH 4114			PERF. 3374 - 3393	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BARNES, J.W.			WELL #: 4			RRCID -> 106219			COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH 3815			PERF. 3410 - 3439	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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			
11	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-	
12	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
01	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
02	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
03	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
04	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOWRANCE, C.E.				WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393			
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024															

SCOTT, JOE				WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450			
11	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-	
12	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-	
01	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-	
02	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-	
03	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-	
04	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-	

SCOTT, JOE				WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	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					
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-	
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-	
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-	
02	168 #	73	-0-	-95	-0-	73	3			N	-0-			-0-	
03	186 #	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3402 - 3430						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202						
11	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335						
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	61	3	1	9	N	1					30
12	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					30
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					30
02	84 #	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					30
03	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					30
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					30
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355						
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	108	3	1	9	N	1					53
12	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					53
01	155 #	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					53
02	140 #	5	-0-	-135	-0-	5	3			N	-0-					53
03	124 #	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					53
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					53
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390	
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3				-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3				-0-
01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3				-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3				-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3				-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						-0-
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408	
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3				-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3				-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3				-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3				-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #: 3			RRCID -> 122441			COMPL. DATE 06/04/1983			TOTAL DEPTH 3750			PERF. 3232 - 3325				
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3					Y	-0-						-0-
12	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3					Y	-0-						-0-
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3					Y	-0-						-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3					Y	-0-						-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3					Y	-0-						-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT						-0-
KING			WELL #: 1			RRCID -> 122446			COMPL. DATE 03/31/1982			TOTAL DEPTH 3500			PERF. 3330 - 3345				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-
RYANO			WELL #: 1			RRCID -> 125100			COMPL. DATE 09/04/1987			TOTAL DEPTH 3800			PERF. 3191 - 3292				
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3					N	-0-						-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3					N	-0-						-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3					N	-0-						-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3					N	-0-						-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3					N	-0-						-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT						-0-
CANTWELL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 125393			COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 3475			PERF. 3420 - 3444				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-
TURNER			WELL #: 2			RRCID -> 138014			COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 3550			PERF. 3386 - 3467				
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3					N	-0-						-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3					N	-0-						-0-
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3					N	-0-						-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3					N	-0-						-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3					N	-0-						-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT						-0-
BLEDSOE			WELL #: 1			RRCID -> 138021			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3404			PERF. 3268 - 3394				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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-

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	0	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	
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
04		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				-0-	
MILLS				WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358					
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
04		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				-0-	
MILLS				WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398					
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
03		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
04		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				-0-	
HILL				WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80	
PRE-EMPTION				WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-	
PRE-EMPTION				WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-	
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 7		RRCID -> 298059		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3232 - 3325					
11	240	#	62	-0-	-178	-0-	62	3			N	-0-				-0-	
12	248	#	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-				-0-	
01	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-				-0-	
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-				-0-	
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-	
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-	

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		8	RRCID -> 298060		COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3214	-	3328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	240 #	63	-0-	-177	-0-	63	3		N	-0-	-0-
12	248 #	63	-0-	-185	-0-	63	3		N	-0-	-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-	-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-	-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.		WELL #:		427733	RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3374	-	3393
DECKER				1							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		WELL #:		526262	RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 3496	-	3508
DEMPSEY, WESLEY				1							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
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
MEEKS, R. E.		WELL #:		559252	RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 3795	PERF. N/A		
MEEKS, Verna "A"				1							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		WELL #:		875022	RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3490	-	3525
WELLS				1							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)		WELL #:		74661 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
GORDON B SERVICES LLC				316115							
BRASHEARS				1	RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2974	-	3000
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES													74863 600 800750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER			
WELL #: 1													RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-			25 1		388 2	N	-0-						37				
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-			318 2			N	-0-						37				
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-			25 1		282 2	N	-0-						37				
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-			25 1		262 2	N	-0-						37				
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-			25 1		286 2	N	-0-						37				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37				
REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"													75032 370 217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 2													RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____													02/06/2025									
REAGAN "14"													WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
J-TEC PRODUCTION, LLC YEATS													427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-						-0-				
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 3			N	-0-						-0-				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-						-0-				
02	10 N	7	-0-	-3	-0-			7 3			N	-0-						-0-				
03	9 N	8	-0-	-1	-0-			8 3			N	-0-						-0-				
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-						-0-				
REAGAN (4000) J-TEC PRODUCTION, LLC REAGAN MARY													75032 500 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 112													RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A			
11	30 N	20	-0-	-10	-0-			20 3			N	-0-						-0-				
12	31 N	19	-0-	-12	-0-			19 3			N	-0-						-0-				
01	31 N	16	-0-	-15	-0-			16 3			N	-0-						-0-				
02	28 N	14	-0-	-14	-0-			14 3			N	-0-						-0-				
03	31 N	16	-0-	-15	-0-			16 3			N	-0-						-0-				
04	30 N	17	-0-	-13	-0-			17 3			N	-0-						-0-				
YEATS													WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 3860 - 3871	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 3			N	-0-						-0-				
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 3			N	-0-						-0-				
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-						-0-				
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 3			N	-0-						-0-				
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 3			N	-0-						-0-				
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			N	-0-						-0-				

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
YEATS		WELL #:		4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2678 - 2713	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
REB (MARBLE FALLS)				75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY				042398									
FOXBRANCH, E.		WELL #:		1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3436 - 3460	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367	
11	14B2 EXT	69	-0-	69	271	69	2		N	-0-			28
12	14B2 EXT	70	-0-	70	341	70	2		N	-0-			28
01	14B DENY	56	-0-	56	397	56	2		N	-0-			28
02	14B DENY	64	-0-	64	461	64	2		N	-0-			28
03	14B2 EXT	52	-0-	52	513	52	2		N	-0-			28
04	513 R	-0-	-0-	-513	-0-				N	-0-			28
HILDEGARD		WELL #:		2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163	
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	5			5
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			5
WEBB		WELL #:		2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156	
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9	6			6
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			6
WEBB		WELL #:		1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230	
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9	6			6
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			6

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.// 042398												
NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314				
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A				
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.//		042398							
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3316 -	3359
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3385 -	3405
11	14B2 EXT	56	-0-	56	239	56	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	59	-0-	59	298	59	2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	59	-0-	59	357	59	2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	60	-0-	60	417	60	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	57	-0-	57	474	57	2	N	-0-		-0-
04	474 R	-0-	-0-	-474	-0-			N	-0-		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID -> 119649		COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430 -	3462
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID -> 119651		COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451 -	3471
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID -> 119652		COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490 -	3510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID -> 119653		COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457 -	3507
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID -> 119654		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3552	PERF. 3437 - 3481
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL	DEPTH	3415	PERF. 2963 - 2983
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID -> 122449		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL	DEPTH	3969	PERF. 3504 - 3559
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
01	11	#	4	-0-	-7	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
02	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
03	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
04	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127935		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL	DEPTH	3801	PERF. 3310 - 3334
11	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
02	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL	DEPTH	3788	PERF. 3315 - 3344
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3	Y	-0-		39
12	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3	Y	-0-		39
01	155	#	45	-0-	-110	-0-	45	3	Y	-0-		39
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	3	Y	-0-		39
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		39
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		39
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL	DEPTH	3985	PERF. 3359 - 3389
11	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	3	Y	-0-		-0-
12	186	#	44	-0-	-142	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
01	186	#	42	-0-	-144	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
02	112	#	30	-0-	-82	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
03	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL	DEPTH	3650	PERF. 3270 - 3308
11	150	#	123	-0-	-27	-0-	44	3	79	9	Y	70
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	34	3	74	9	Y	50
01	155	#	103	-0-	-52	-0-	34	3	69	9	Y	28
02	133	R	133	-0-	-0-	-0-	27	3	106	9	Y	124
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	39	3	94	9	Y	40
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		40

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF. 3414 - 3443				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF. 3416 - 3485				
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3449 - 3469				
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
02	168 #	118	-0-	-50	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF. 3145 - 3154				
11	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			43
12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			43
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			43
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			43
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			43
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			43
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3163 - 3310				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3189 - 3353				
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			9
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			9
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			9
02	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			9
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			9
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			9
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF. 3222 - 3368				
11	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID -> 277627		COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3194	- 3248					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCOY		WELL #:		1	RRCID -> 288140		COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3221	- 3360					
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 290531		COMPL. DATE 07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2832	- 2855					
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
BYRNE OIL COMPANY BURNS		WELL #:		119795 1	RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2761	- 2796					
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
CD CONSULTING & OPERATING CO. WAYNE, VIVIAN		WELL #:		120043 1	RRCID -> 143171		COMPL. DATE 06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3290	- 3300					
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	210 #	28	-0-	-182	-0-	28	3			N	-0-					-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		216724 1	RRCID -> 124409		COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3452	- 3460					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451													
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374													
11	120 #	32	-0-	-88	-0-	9	3	23	9	Y	21	24	17
12	124 #	70	-0-	-54	-0-	41	3	29	9	Y	26	25	18
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	27	3	23	9	Y	21	25	14
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	20	3	22	9	Y	20	26	8
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	38	3	23	9	Y	21	25	4
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		4
CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368													
11	120 #	33	-0-	-87	-0-	10	3	23	9	Y	21	24	17
12	124 #	76	-0-	-48	-0-	47	3	29	9	Y	26	25	18
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	30	3	23	9	Y	21	25	14
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	23	3	22	9	Y	20	26	8
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	43	3	23	9	Y	21	25	4
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		4
CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370													
11	240 #	97	-0-	-143	-0-	22	3	75	9	Y	68	78	54
12	248 #	195	-0-	-53	-0-	98	3	97	9	Y	88	82	60
01	217 #	137	-0-	-80	-0-	63	3	74	9	Y	67	82	45
02	168 #	120	-0-	-48	-0-	48	3	72	9	Y	65	83	27
03	186 #	164	-0-	-22	-0-	91	3	73	9	Y	66	81	12
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		12
GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463													
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726													
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH		3814 PERF. 3385 -		3448			
M	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	
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-		305 3			N	-0-					-0-	
12	305 R	305	-0-	-0-	-0-		305 3			N	-0-					-0-	
01	279 #	121	-0-	-158	-0-		121 3			N	-0-					-0-	
02	252 #	178	-0-	-74	-0-		178 3			N	-0-					-0-	
03	279 #	234	-0-	-45	-0-		234 3			N	-0-					-0-	
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3448 -		3456	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	6	-0-	6	7		6 3			Y	-0-					-0-	
01	15 R	8	-0-	-7	-0-		8 3			Y	-0-					-0-	
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8 3			Y	-0-					-0-	
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9 3			Y	-0-					-0-	
04	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		2		RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3441 -		3455	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	9	-0-	9	10		9 3			Y	-0-					-0-	
01	23 R	13	-0-	-10	-0-		13 3			Y	-0-					-0-	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			Y	-0-					-0-	
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3			Y	-0-					-0-	
04	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		3		RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3468 -		3486	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	7	-0-	7	8		7 3			Y	-0-					-0-	
01	18 R	10	-0-	-8	-0-		10 3			Y	-0-					-0-	
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 3			Y	-0-					-0-	
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11 3			Y	-0-					-0-	
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		4		RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH		3744 PERF. 3451 -		3464	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	8	-0-	8	9		8 3			Y	-0-					-0-	
01	20 R	11	-0-	-9	-0-		11 3			Y	-0-					-0-	
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10 3			Y	-0-					-0-	
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			Y	-0-					-0-	
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CARROLL				WELL #:		1		RRCID -> 138015		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH		3742 PERF. 3363 -		3373	
11	90 #	42	-0-	-48	-0-		11 3	31	9	Y	28	33	1			23	
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-		52 3	42	9	Y	38	35	1			26	
01	93 #	64	-0-	-29	-0-		33 3	31	9	Y	28	35	1			19	
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-		26 3	32	9	Y	29	36	1			12	
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-		48 3	31	9	Y	28	35	1			5	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345										
WALKER, M.		WELL #:		1		RRCID -> 113746		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH		4034 PERF. 3496 - 3514		
M	0	ALLOW 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
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-		14
12		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3				N	-0-		14
01		62 #	12	-0-	-50	-0-	12 3				N	-0-		14
02		56 #	4	-0-	-52	-0-	4 3				N	-0-		14
03		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3				N	-0-		14
04		60 #	10	-0-	-50	-0-	10 3				N	-0-		14

WALKER, MONROE		WELL #:		1		RRCID -> 122112		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH		4012 PERF. 3475 - 3481		
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-		-0-
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-		-0-
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-		-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22 3				N	-0-		-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-		-0-
04		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3				N	-0-		-0-

WALKER, MONROE		WELL #:		4		RRCID -> 122114		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3497 - 3517		
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-		-0-
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-

NIXON		WELL #:		1		RRCID -> 141340		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3497 - 3655		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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		
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	7 3	58 9			N	53	57 1	11
12	62 #		42	-0-	-20	-0-	8 3	34 9			N	31		42
01	62 #		35	-0-	-27	-0-	10 3	25 9			N	23	39 1	26
02	56 #		55	-0-	-1	-0-	5 3	50 9			N	45	61 1	10
03	64 R		64	-0-	-0-	-0-	10 3	54 9			N	49	42 1	17
04	61 R		61	-0-	-0-	-0-	15 3	46 9			N	42	50 1	9

WEST, D. J.		WELL #:		1		RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH		3869 PERF. N/A		
11	6	#	4	-0-	-2	-0-	4 3				Y	-0-		-0-
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	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-		-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		2		RRCID -> 156683		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH		4050 PERF. N/A		
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	8 3	58 9			N	53	57 1	11
12	62 #		42	-0-	-20	-0-	8 3	34 9			N	31		42
01	62 #		35	-0-	-27	-0-	10 3	25 9			N	23	39 1	26
02	56 #		55	-0-	-1	-0-	5 3	50 9			N	45	61 1	10
03	64 R		64	-0-	-0-	-0-	10 3	54 9			N	49	42 1	17
04	60 R		60	-0-	-0-	-0-	14 3	46 9			N	42	50 1	9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	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
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	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 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			3
PENDRAGON OIL CO.		651162												
CASEY HEIRS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 130999		COMPL. DATE 07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3148 -	3170			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID -> 143711		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF. 3080 -	3100		
11	2564 R	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-			105
12	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-			105
01	2648 R	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			105
02	2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-			105
03	2570 R	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-			105
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			105
KIRK		WELL #:		1	RRCID -> 143712		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3129 -	3156		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			57
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 192600		COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2991 -	3008			
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			25
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			25
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			25
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			25
03	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-			25
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							32	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							32	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							32	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							32	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							32	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							12	
JOHNSTON A													
		WELL #:			RRCID -> 177495	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3738	-	3750		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							41	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008													
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC													
HITTSON "C"		WELL #:		5	RRCID -> 125394	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3529	-	3537		
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3					-0-	
12	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3					-0-	
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3					-0-	
02	252 #	243	-0-	-9	-0-	243	3					-0-	
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3					-0-	
04	270 #	250	-0-	-20	-0-	250	3					-0-	
HITTSON													
		WELL #:		1	RRCID -> 133803	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3493	-	3497		
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3					37	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3					37	
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3					37	
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3					37	
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3					37	
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3					37	
HITTSON													
		WELL #:		2	RRCID -> 133804	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3390	-	3398		
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3					-0-	
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3					-0-	
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3					-0-	
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3					-0-	
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3					-0-	
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3					-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 0	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
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376 - 3394	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3427 - 3442	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3490 - 3650	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		760227	RRCID -> 151845		COMPL. DATE 01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF. 3166	- 3228
WRIGHT				3							
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2					55
12	1 #	-0-	-0-	-0-1	-0-						55
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2					55
02	1 #	-0-	-0-	-0-1	-0-						55
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2					55
04	1 #	-0-	-0-	-0-1	-0-						55
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543	RRCID -> 129229		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382	- 3392
WRIGHT											
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015											
WRIGHT		WELL #:			RRCID -> 129230		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354	- 3366
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 123310		COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239	- 3258
NORTON, C.U.				1							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025											
PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 125047		COMPL. DATE 12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020	- 3042
11	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 3					36
12	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 3					36
01	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3					36
02	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 3					36
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 3					36
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 3					36

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 148377	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3618	-	3624
M	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
11	1080 #	1059	-0-	-21	-0-	1059 3	N	-0-		38
12	1116 #	1006	-0-	-110	-0-	1006 3	N	-0-		38
01	1116 #	946	-0-	-170	-0-	946 3	N	-0-		38
02	1008 #	906	-0-	-102	-0-	906 3	N	-0-		38
03	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		38
04	1050 #	902	-0-	-148	-0-	902 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613						
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 199576	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3634	-	3696
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
BALL		WELL #:		18	RRCID -> 204989	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3624	-	3674
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	31 1	143 2	N	-0-				-0-	
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	38 1	217 2	N	-0-				-0-	
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	54 1	244 2	N	-0-				-0-	
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	12 1	122 2	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	18 1	132 2	N	-0-				-0-	
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	13 1	122 2	N	-0-				-0-	
RECTOR (MARBLE FALLS)						75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC						102613								
MARTIN, FRANK				WELL #:		1	RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3229 - 0	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-				120	
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-				120	
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-				120	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-				120	
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-				120	
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		N	-0-				120	
MARTIN, FRANK -27-				WELL #:		1	RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2994 - 3004	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				-0-	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	191	-0-	191	-0-	191 2		N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	178	-0-	178	-0-	369 2		N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	194	-0-	194	-0-	563 2		N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	183	-0-	183	-0-	746 2		N	-0-				-0-	
GRAHAM				WELL #:		25	RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804		PERF. N/A	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-				-0-	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-				-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-				-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-				-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-				-0-	
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-				-0-	
BRECK-HARRIS				WELL #:		1	RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983	
11	720 N	499	-0-	-221	-0-	499 2		N	-0-				-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-				-0-	
01	434 N	166	-0-	-268	-0-	166 2		N	-0-				-0-	
02	476 N	315	-0-	-161	-0-	315 2		N	-0-				-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-				-0-	
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-				-0-	
MARTIN, FRANK				WELL #:		29	RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-				-0-	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-				-0-	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-				-0-	
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255 2		N	-0-				-0-	
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-				-0-	
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-				-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613													
MIDAS		WELL #:		3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 -		0			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-	
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-	
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-	
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-	
*04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-	
CHANCE				WELL #:		1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 -		2993	
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-	
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-	
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-	
02		112 N	38	-0-	-74	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
*04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-	
STUART, MARGARET G. ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356		PERF. 3240 -		3256	
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-	
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-	
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-	
*04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-	
BOLES				WELL #:		4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3198 -		3242	
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-	
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-	
01		744 N	517	-0-	-227	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-	
02		672 N	488	-0-	-184	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-	
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-	
*04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-	
GRAHAM				WELL #:		4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393		PERF. 2920 -		2950	
11		540 N	103	-0-	-437	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
01		589 N	257	-0-	-332	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-	
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-	
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-	
*04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC																	
BORCHERS-WILBAR																	
				//CONT.//	75146 500	ASSOCIATED				CAPACITY							
					638494												
				WELL #:	1	RRCID -> 129451				COMPL. DATE 11/29/1988				TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ROLLO RESOURCES, LLC																	
TUCKER, LINUS																	
				WELL #:	1	RRCID -> 091704				COMPL. DATE 01/17/1990				TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																	
LANIER, S.S.																	
				WELL #:	4	RRCID -> 068862				COMPL. DATE 04/23/1991				TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232			
11	1710	N	1258	-0-	-452	-0-	58	1	1200	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	918	-0-	-756	-0-	50	1	868	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	65	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	57	1	1017	3	N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	76	1	979	3	N	-0-					-0-
SHERMAN, ROBERT																	
				WELL #:	2	RRCID -> 069224				COMPL. DATE 11/21/1976				TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A			
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-
01	651	N	592	-0-	-59	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	27	1	511	3	N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	38	1	505	3	N	-0-					-0-
SHERMAN, ROBERT																	
				WELL #:	3	RRCID -> 071554				COMPL. DATE 04/03/1987				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178			
11	930	N	742	-0-	-188	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
12	961	N	570	-0-	-391	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	54	1	724	3	N	-0-					-0-
LANIER, S. S.																	
				WELL #:	8	RRCID -> 171483				COMPL. DATE 11/30/1998				TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
LANIER, S. S.		WELL #:		10		RRCID -> 181613		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2950 - 2966				
M	0	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LANIER, S. S.		WELL #:		11		RRCID -> 216229		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 3144		PERF. 2960 - 3020				
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	10	1	238	3	N	-0-				-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	12	1	230	3	N	-0-				-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	3	N	-0-				-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195	3	N	-0-				-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	11	1	181	3	N	-0-				-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	15	1	199	3	N	-0-				-0-
HERRERA		WELL #:		6		RRCID -> 247981		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3016 - 3026				
11	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	178	1	1389	3	N	-0-				-0-
12	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	192	1	1388	3	N	-0-				-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	194	1	1398	3	N	-0-				-0-
02	1456	N	1443	-0-	-13	-0-	176	1	1267	3	N	-0-				-0-
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	198	1	1277	3	N	-0-				-0-
04	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	205	1	1177	3	N	-0-				-0-
HERRERA		WELL #:		5		RRCID -> 284744		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3026 - 3033				
11	1290	N	972	-0-	-318	-0-	46	1	926	3	N	-0-				-0-
12	1302	N	968	-0-	-334	-0-	52	1	916	3	N	-0-				-0-
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	54	1	945	3	N	-0-				-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	48	1	826	3	N	-0-				-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	58	1	877	3	N	-0-				-0-
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	70	1	867	3	N	-0-				-0-
REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		213703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		1		RRCID -> 241791		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 4369 - 4379				
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-				-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-				-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-				-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-				-0-
ALLAR		WELL #:		2		RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 4365 - 4371				
11	1230	N	961	-0-	-269	-0-	961	3			N	-0-				-0-
12	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-				-0-
01	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	3			N	-0-				-0-
02	896	N	777	-0-	-119	-0-	777	3			N	-0-				-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-				-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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. 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
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	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							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86
04	P&A COND	-0-	-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							
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2				Y	-0-						-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2				Y	-0-						-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2				Y	-0-						-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2				Y	-0-						-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2				Y	-0-						-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2				Y	-0-						-0-
YOUNG, MARY M.		WELL #:		1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 5838 - 5865							
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2				Y	-0-						-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	2				Y	-0-						-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1944	2				Y	-0-						-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2				Y	-0-						-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2		11	9	Y	10						35
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2				Y	-0-						35
JACKSON, GLADYS		WELL #:		2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 4170 - 4460							
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-	265	2				Y	-0-						3
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	2				Y	-0-						3
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	2				Y	-0-						3
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	-0-	245	2				Y	-0-						3
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	2				Y	-0-						3
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	-0-	259	2				Y	-0-						3
EARP, M.L. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH		6070 PERF. 3496 - 5864							
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		090870		WELL #:		1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A	
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-	55
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-	55
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-	55
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-	55
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1235	3	28 9	N	25	80
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1169	3	8 9	N	7	87
SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110	
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-	100
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-	100
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-	100
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-	100
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-	100
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-	100
COOMER		WELL #:		1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	54
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	54
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-	54
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-	54
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-	54
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-	54
DIKES, W.R.		WELL #:		2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476	
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3		N	-0-	10
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-	10
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-	10
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	10
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	10
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	10
CLARK UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708	
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-	-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-	-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-	-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-	-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-	-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3				N	-0-					20	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3				N	-0-					20	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3				N	-0-					20	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3				N	-0-					20	
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3				N	-0-					20	
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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					
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-					50	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					50	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					50	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					50	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
04	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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	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					
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-					-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-					-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	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-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	19
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	19
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	19
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-	19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
CASE RESOURCES, LLC		139140							
FELLERS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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-
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904	
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-	-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-	-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-	-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-	-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-	-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-	-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC		289935							
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LINDSEY, MAURICE		501402							
BROWDER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930							
HARMS, W. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881	
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-	47
12	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 2	N	-0-	47
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	47
02	1092 N	803	-0-	-289	-0-	803 2	N	-0-	47
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	47
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 2	N	-0-	47

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
HUGHES GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714			
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			64
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1017	2	N	6		70
						7	9						
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			70
02	924 N	811	-0-	-113	-0-	802	2	9	9	N	8		78
03	1023 N	838	-0-	-185	-0-	830	2	8	9	N	7		85
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-			85
HUTCHESON				WELL #:	1 C	RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296			
11	1020 N	217	-0-	-803	-0-	217	2		N	-0-			23
12	1054 N	161	-0-	-893	-0-	159	2	2	9	N	2		25
01	1054 N	172	-0-	-882	-0-	172	2		N	-0-			25
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	7		32
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	N	2		34
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1		35
RENO (CONGL. UPPER)				75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC				072504									
LOWREY, MARK		WELL #:		2	RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731				
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870									
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670				
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			16
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			16
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			16
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			16
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			16
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			16
SMITH, E.B. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567			
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			27
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3		N	-0-			27
01	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3		N	-0-			27
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			27
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-			27
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629							
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222							
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930							
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289	
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			18
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1 1	1283 2		18
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1 1	1355 2		18
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			18
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			18
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			18
ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098	
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			22
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	1 1	908 2		22
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			22
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			22
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			22
04	660 N	119	-0-	-541	-0-	119 2			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	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			NO RPT	-0-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
BARTON R. M. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 063762	COMPL. DATE 09/18/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1734	-	1740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
FINCH, M M				WELL #: 1	RRCID -> 079915	COMPL. DATE 11/20/1978	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1694	-	1702
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3				-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3				-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3				-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					-0-
FINCH, M.M. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 090220	COMPL. DATE 09/07/1980	TOTAL DEPTH 1734	PERF. 1662	-	1672
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3				-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3				-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3				-0-
02	28 N	13	-0-	-15 B	-0-	13 3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317						
RHONE, DON "A"				WELL #: 1 A	RRCID -> 109286	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 3002	PERF. 2358	-	2362
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
HARRELSON														
76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
088563														
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	478	3	56	9	N	51			96
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	468	3	64	9	N	58			154
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	416	3	56	9	N	51	166	1	39
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	341	3	48	9	N	44			83
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	357	3	56	9	N	51			134
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			134
RICHARDSON (4050)														
BLUESTEM RESOURCES LLC														
GREEN "X"														
76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
102613														
WELL #: 1X RRCID -> 120148 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089														
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
RICHEY (DUFFER)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
HILL (LAKE SAND) SWD														
76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
388445														
WELL #: 2 RRCID -> 234284 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC														
WRIGHT, W. B.														
573657														
WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
WRIGHT "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT			-0-
NT MINERALS, LLC														
WILLIAMS, T. C.														
615872														
WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934														
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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			
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	454	3	6	9	N	5		240
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	465	3	10	9	N	9		249
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	412	3	8	9	N	7		256
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	511	3	14	9	N	13		269
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	442	3	12	9	N	11		280
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	353	3	10	9	N	9		289

KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID -> 122318		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH		3998 PERF. 3712 - 3732			
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-		40
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2		42
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-		42
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-		42
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-		42
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-		42

ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3758 - 3816			
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-		31
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-		31
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	385	3	1	9	N	1		32
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	410	3	1	9	N	1		33
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-		33
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	305	3	2	9	N	2		35

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			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007														

PETEX				659782										
MCCLUSKEY		WELL #: G		2	RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH		4168 PERF. N/A			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)														
PETEX		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
MILAM, E. B.		//CONT.//		659782	WELL #:		8	RRCID ->	130993	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 4094 - 4099
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
12	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
01	1457 #	1087	-0-	-370	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
02	1316 #	185	-0-	-1131	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03	1457 #	553	-0-	-904	-0-	553	2			N	-0-			-0-
04	1410 #	602	-0-	-808	-0-	602	2			N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC.														
CORBETT		//CONT.//		786408	WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4004 - 4014
11	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
HUGHES														
		WELL #:		2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF. 4102 - 4110			
11	540 #	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-			-0-
12	558 #	295	-0-	-263	-0-	295	3			N	-0-			-0-
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
02	364 #	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-			-0-
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
HUGHES														
		WELL #:		1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF. 3997 - 4058			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	750 #	270	-0-	-480	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	744 #	223	-0-	-521	-0-	223	3			N	-0-			-0-
01	744 #	599	-0-	-145	-0-	599	3			N	-0-			-0-
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			-0-
03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
04	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
BROWN														
		WELL #:		2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF. 3986 - 4066			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408												
YOUNG, FANNIE		WELL #:		2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	2040 #	1952	-0-	-88	-0-			1952 3			N	-0-				28
12	2108 #	1910	-0-	-198	-0-			1910 3			N	-0-				28
01	2108 #	2052	-0-	-56	-0-			2052 3			N	-0-				28
02	1904 #	1787	-0-	-117	-0-			1787 3			N	-0-				28
03	2108 #	2044	-0-	-64	-0-			2044 3			N	-0-				28
04	1980 #	1825	-0-	-155	-0-			1825 3			N	-0-				28

BURGESS		WELL #:		1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WOODSON OIL CO.		939420														
CORBETT, A. J.		WELL #:		2		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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				
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2	N	-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-
01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2	N	-0-
02	1092 N	1003	-0-	-89	-0-	1003	2	N	-0-
03	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2	N	-0-
04	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2	N	-0-
ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116									
11	1770 X	669	-0-	-1101	-0-	669	2	N	-0-
12	1302 N	490	-0-	-812	-0-	490	2	N	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-
02	616 N	380	-0-	-236	-0-	380	2	N	-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-
04	510 N	42	-0-	-468	-0-	42	2	N	-0-
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999									
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	44
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	44
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	44
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	44
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	44
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	44
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170									
11	2040 N	1523	-0-	-517	-0-	1523	2	N	90
12	2139 N	936	-0-	-1203	-0-	936	2	N	90
01	2139 N	1283	-0-	-856	-0-	1283	2	N	90
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	90
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	90
04	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2	N	90
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972									
11	570 N	456	-0-	-114	-0-	456	2	N	89
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	89
01	558 N	402	-0-	-156	-0-	402	2	N	89
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2	N	89
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	N	89
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	89
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946									
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1 9 N	97
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1 9 N	98
01	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2	N	98
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	98
03	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2	N	98
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	98

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. RITCHIE		76655 500 292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO												
		WELL #:		1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4131 - 4215								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-			600	2		6	9	N	5					192
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-			652	2		7	9	N	6					198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	4					202
02	560 N	409	-0-	-151	-0-	-0-			409	2				N	-0-					202
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-			510	2				N	-0-					202
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-			223	2		2	9	N	2					204

KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.		453142		WELL #:		1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3935 - 3945						
11	1650 N	976	-0-	-674	-0-	-0-			976	2				N	-0-					42
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-			1706	2				N	-0-					42
01	1736 N	1321	-0-	-415	-0-	-0-			1321	2				N	-0-					42
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-			1138	2				N	-0-					42
03	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	-0-			1406	2				N	-0-					42
*04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-			1312	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						
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-			335	2				N	-0-					31
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-			352	2				N	-0-					31
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-			354	2				N	-0-					31
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	-0-			253	2				N	-0-					31
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	-0-			320	2				N	-0-					31
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	-0-			289	2				N	-0-					31

MCMURREY, M. H.		WELL #:		13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 4212		PERF. N/A								
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-			2070	2				N	-0-					9
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-			2198	2				N	-0-					9
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-			2272	2				N	-0-					9
02	1932 N	1457	-0-	-475	-0-	-0-			1457	2				N	-0-					9
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-			2264	2				N	-0-					9
04	2130 N	2125	-0-	-5	-0-	-0-			2125	2				N	-0-					9

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3986 - 3996								
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-			92	2				N	-0-					54
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-			97	2				N	-0-					54
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-			112	2				N	-0-					54
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-			98	2				N	-0-					54
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-			123	2				N	-0-					54
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-			108	2				N	-0-					54

MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3846 - 3856								
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	-0-			525	2				N	-0-					27
12	589 N	460	-0-	-129	-0-	-0-			460	2				N	-0-					27
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-			79	2				N	-0-					27
02	504 N	39	-0-	-465	-0-	-0-			39	2				N	-0-					27
03	465 N	39	-0-	-426	-0-	-0-			39	2				N	-0-					27
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-			25	2				N	-0-					27

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.		//CONT.//		76655 500 665870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:		1	RRCID -> 068487	COMPL. DATE 06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2		N	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	64
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	64
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	64
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2		N	64
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	64
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	64
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID -> 074924	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	1
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	1
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2		N	1
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	1
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	1
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3794 - 3800	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	-0-
STONEBRIAR OIL LLC MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 233613	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF. 3906 - 4589	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-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	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
11	690 N	518	-0-	-172	-0-	518	2		N	-0-			8
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	472	2		N	-0-			8
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			8
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			8
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			8
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2		N	-0-			8

MCMURREY, M. H. D				WELL #: 66D	RRCID -> 104712	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175				
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. C				WELL #: 11C	RRCID -> 119110	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF. 4030 - 4038				
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			60
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			60
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			60
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	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

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				
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
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	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
04	9 N	8	-0-	-1	-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				
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			84
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			84
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			84
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			84
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			84
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H.				WELL #: 629	RRCID -> 198064	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4034 - 4044				
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			13
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			13
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			13
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			13
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			13
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			13

RIFE (1600)		76655 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #: 28		RRCID -> 106720		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC		101582							
CRAWFORD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808							
PIERCE R.N.		WELL #: 2		RRCID -> 058811		COMPL. DATE 06/01/1974		TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
RINGO (CONG.UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
D.J. & T. ENERGY		196227							
CRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 199570		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615							
ROYE D.S.J.		WELL #: 3		RRCID -> 065335		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

RISTER (BEND CONGL.)										76928 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC										713291										
STEPHENSON, H.M.										WELL #: 173		RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH		4078 PERF. 3682 - 3690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	264	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	237	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
TARPOON OIL & GAS CO.				836178					
ROCKING R RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH	3970 PERF. 3790 - 3810
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)				77226 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782							
GRAHAM "1034"				WELL #:	1	RRCID -> 183410	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4082 - 4088
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2	N	-0-		-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2	N	-0-		-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	1	RRCID -> 236446	COMPL.	DATE 11/13/2007	TOTAL	DEPTH	4355	PERF.	4082	-	4083
11	810	N	507	-0-	-303	-0-	507	2	N	-0-					-0-
12	682	N	125	-0-	-557	-0-	125	2	N	-0-					-0-
01	713	N	180	-0-	-533	-0-	180	2	N	-0-					-0-
02	476	N	5	-0-	-471	-0-	5	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-					-0-

WALKER "1302"				WELL #:	1	RRCID -> 237917	COMPL.	DATE 04/08/2008	TOTAL	DEPTH	4292	PERF.	4086	-	4100
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)					77308 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
SHAIDA, JOHN H.					768650					
GRIFFIN, J.M.					WELL #:	RRCID -> 117626	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3396 - 3416
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		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	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	AMT CODE		BALANCE
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	71 1	409 3	N	4				67
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	4 9	371 3	N	4				71
01	496 N	320	-0-	-176	-0-	66 1	243 3	N	1				72
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	4 9	230 3	N	5				77
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	76 1	350 3	N	1				78
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	1 9	386 3	N	2				80
						51 1							
						6 9							
						57 1							
						1 9							
						72 1							
						2 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													
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-				-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954													
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-				49
01	1 N	1	-0-	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				49
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944													
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-				61
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-				61
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-				61
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-				61
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-				61
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				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													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-		111	3		Y	-0-						-0-	
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		Y	-0-						-0-	
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		Y	-0-						-0-	
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	3		Y	-0-						-0-	
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		Y	-0-						-0-	
04	120	N	98	-0-	-22	-0-		98	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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-	
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335																
WALKER-BUCKLER "72"			WELL #: 1			RRCID -> 124866			COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797							
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-		801	2	2 9	Y	2						103	
12	868	N	756	-0-	-112	-0-		756	2		Y	-0-						103	
01	899	N	671	-0-	-228	-0-		669	2	2 9	Y	2						105	
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	2		Y	-0-						105	
03	744	N	361	-0-	-383	-0-		360	2	1 9	Y	1						106	
04	660	N	300	-0-	-360	-0-		299	2	1 9	Y	1						107	
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							
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240	3		N	-0-						-0-	
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-						-0-	
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-		213	3		N	-0-						-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ROCKWELL (GARDNER)														CNTY: SHACKELFORD					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION																			
WALKER-BUCKLER																			
WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2	35	9	N	32						135
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2	65	9	N	59						194
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2	25	9	N	23	174	1				43
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	11	9	N	10						53
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	176	9	N	160	124	6				89
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						89
WALKER-BUCKLER														WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ROCKY MOUNTAIN (COMYN)														CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																			
BALKUM-GINGO "B"																			
WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414																			
11	9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						39
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-						39
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-						39
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-						39
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-						39
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						39
BALKUM-GINGO "B"														WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424					
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-						-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-						-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-						-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-						-0-
03	558 N	463	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-						-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BALKUM-GINGO "B"														WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372					
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-						-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-						-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-						-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-						-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-						-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
GRIDER														WELL #: 1 RRCID -> 295275 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3415 - 3424					
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-						-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-						-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-						-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-						-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-						-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	270 N	242	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			242 2			N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			236 2			N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			261 2			N	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			237 2			N	-0-		-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			339 2			N	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			335 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				
11	630 N	562	-0-	-0-	-68	-0-	-0-			562 3			N	-0-		-0-
12	651 N	583	-0-	-0-	-68	-0-	-0-			583 3			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			551 3			N	-0-		-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			608 3			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT		-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)				77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703												
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			N	-0-		-0-
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A				
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			893 3			N	-0-		70
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			892 3			N	-0-		70
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			870 3			N	-0-		70
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			777 3			N	-0-		70
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			870 3	10 9		N	9		79
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			889 3	7 9		N	6		85
WRIGHT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 3898 - 3909				
11	4530 #	4483	-0-	-0-	-47	-0-	-0-			4470 3	13 9		N	12		75
12	4836	4511	-0-	-0-	-325	-0-	-0-			4502 3	9 9		N	8		83
01	5190	5190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5173 3	17 9		N	15		98
02	4692	4692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4685 3	7 9		N	6		104
03	5065	5065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5058 3	7 9		N	6		110
04	4680	4521	-0-	-0-	-159	-0-	-0-			4509 3	12 9		N	11		121
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				
11	1080 N	961	-0-	-0-	-119	-0-	-0-			961 2			N	-0-		-0-
12	713 N	681	-0-	-0-	-32	-0-	-0-			681 2			N	-0-		-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1065 2			N	-0-		-0-
02	896 N	883	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			883 2			N	-0-		-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1130 2			N	-0-		-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1054 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
RAYMOND, LES				WELL #: 1	RRCID -> 137083	COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074							
11	2951	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2				N	-0-				27	
12	4559	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2				N	-0-				27	
01	3757	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2				N	-0-				27	
02	3163	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2				N	-0-				27	
03	3722	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2				N	-0-				27	
04	3430	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2				N	-0-				27	
RAYMOND, LES				WELL #: 3	RRCID -> 137085	COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	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							
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2				N	-0-				-0-	
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2				N	-0-				-0-	
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2				N	-0-				-0-	
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2				N	-0-				-0-	
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2				N	-0-				-0-	
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-				-0-	
ROGERS				WELL #: 5	RRCID -> 190180	COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RYAN (BEND CONGLOMERATE)				79145 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
MAYO, EDDIE				536900													
YOUNG		WELL #:			RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH	4432	PERF. 3950	-	4058				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
04	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				238462													
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH	4447	PERF. 4365	-	4373				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4245 - 4250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #:		546834	RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4280 - 4285			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992														
SDC (GARDNER, LOWER)		WELL #:		79222 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #:		703609	RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038			
SNYDER "66"				2										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS)		WELL #:		79225 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		188579	RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2804 - 2808			
MCFARLANE				1										
11	360 N	100	-0-	-260	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-			-0-
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-			-0-
SABANA (MARBLE FALLS)		WELL #:		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563	RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120			
WILSON, CLAYTON				1										
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			105
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88	170	1	23
01	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-			23
02	448 N	180	-0-	-268	-0-	180	3			N	-0-			23
03	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-			23
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			23
BUSHNELL, H.		WELL #:		1	RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563																			
EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3007 - 3173											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	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								
11	272	N	272		-0-	-0-		-0-	272	3		N		-0-							-0-
12	310	N	273		-0-	-37		-0-	273	3		N		-0-							-0-
01	310	N	147		-0-	-163		-0-	147	3		N		-0-							-0-
02	252	N	19		-0-	-233		-0-	19	3		N		-0-							-0-
03	279	N	14		-0-	-265		-0-	14	3		N		-0-							-0-
04	150	N	NO RPT		-0-	-150		-0-				N		NO RPT							-0-
KENT HEIRS UNIT						WELL #: 1	RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106								
11	27	N	27		-0-	-0-		-0-	27	3		N		-0-							2
12	22	N	22		-0-	-0-		-0-	22	3		N		-0-							2
01	31	N	21		-0-	-10		-0-	21	3		N		-0-							2
02	28	N	14		-0-	-14		-0-	14	3		N		-0-							2
03	31	N	7		-0-	-24		-0-	7	3		N		-0-							2
04	30	N	NO RPT		-0-	-30		-0-				N		NO RPT							2
BUSHNELL, HUGH						WELL #: 1	RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121								
11	8	N	8		-0-	-0-		-0-	8	3		N		-0-							52
12	8	N	4		-0-	-4		-0-	4	3		N		-0-							52
01	31	N	5		-0-	-26		-0-	5	3		N		-0-							52
02	8	N	3		-0-	-5		-0-	3	3		N		-0-							52
03	6	N	6		-0-	-0-		-0-	6	3		N		-0-							52
04	5	N	NO RPT		-0-	-5		-0-				N		NO RPT							52
HUNT, J. B.						WELL #: 1 A	RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178								
11	27	N	27		-0-	-0-		-0-	27	3		N		-0-							13
12	20	N	20		-0-	-0-		-0-	20	3		N		-0-							13
01	31	N	19		-0-	-12		-0-	19	3		N		-0-							13
02	28	N	11		-0-	-17		-0-	11	3		N		-0-							13
03	31	N	6		-0-	-25		-0-	6	3		N		-0-							13
04	30	N	NO RPT		-0-	-30		-0-				N		NO RPT							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											
11	4	N	4		-0-	-0-		-0-	4	3		N		-0-							-0-
12	31	N	2		-0-	-29		-0-	2	3		N		-0-							-0-
01	9	N	2		-0-	-7		-0-	2	3		N		-0-							-0-
02	4	N	1		-0-	-3		-0-	1	3		N		-0-							-0-
03	15	N	15		-0-	-0-		-0-	15	3		N		-0-							-0-
04	2	N	NO RPT		-0-	-2		-0-				N		NO RPT							-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	20
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	20
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	20
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 2	N	-0-	20
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

MILLER MAUDIE			WELL #:		1	RRCID ->	061215	COMPL.	DATE	02/26/1975	TOTAL	DEPTH	4884	PERF.	4305	-	4312
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-							
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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025 - WELL PLUGGED 03/25/25																	

RAMSEY C.E.				WELL #:	1	RRCID -> 062917	COMPL. DATE 06/06/1975	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4138	-	4143
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			119
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			119
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			119
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			119
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
PLUGGED AND ABANDONED				03/20/2025 - WELL PLUGGED 03/20/25								

HOLLAND JANET W-D-				WELL #:	1 D	RRCID	-> 063242	COMPL. DATE 06/03/1975	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	N/A
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)				79886 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
BRUCE OGLETREE LLC				103274						
ROBERTS, W. B.				WELL #:	1	RRCID -> 018147	COMPL. DATE 05/09/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1647 - 1863
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	367	N	NO RPT		-0-
01	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/27/2025	-	WELL PLUGGED	01/27/25			

SALT CREEK (MARBLE FALLS)														
BRUCE OGLETREE LLC														
STEELE, OLIVER														
//CONT.// 79886 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 103274										CNTY: BROWN				
WELL #: 1					RRCID -> 018148					COMPL. DATE 01/22/1941				
					TOTAL DEPTH 2360					PERF. 1665 - 1859				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2025														
ROBERTS (A)														
WELL #: 1					RRCID -> 112978					COMPL. DATE 09/03/1984				
					TOTAL DEPTH 1975					PERF. 1764 - 1914				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025 - WELL PLUGGED 01/24/25														
SANDRA K (STRAWN)														
80612 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
706379										CNTY: PARKER				
WELL #: 1					RRCID -> 130095					COMPL. DATE 01/12/1989				
					TOTAL DEPTH 4712					PERF. 3162 - 3185				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA (BRENEKE)														
80827 125					ASSOCIATED					EXEMPT				
224880										CNTY: COLEMAN				
WELL #: 1					RRCID -> 086060					COMPL. DATE 12/28/1979				
					TOTAL DEPTH 1589					PERF. 1504 - 1512				
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
TUCKER, BILL														
872298														
WELL #: 1A					RRCID -> 018152					COMPL. DATE 01/03/1954				
					TOTAL DEPTH 1949					PERF. 1824 - 1835				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
80827 625					ASSOCIATED					EXEMPT				
078050										CNTY: BROWN				
WELL #: 1					RRCID -> 018166					COMPL. DATE 02/15/1943				
					TOTAL DEPTH 2263					PERF. 2214 - 2265				
11	DLQ G-10	12	-0-	12	57	12	2			Y	-0-			-0-
12	68 N	11	-0-	-57	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										//CONT.// 078050									
MUERY, ELLA G.										WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246		PERF. 2165 - 2205	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	57	11	2			Y	-0-			-0-				
12		68 N	11	-0-	-57	-0-	11	2			Y	-0-			-0-				
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-				
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-				
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-				
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-				
RIORDAN, J. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255	
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	57	12	2			Y	-0-			-0-				
12		68 N	11	-0-	-57	-0-	11	2			Y	-0-			-0-				
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-				
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-				
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-				
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285	
GARRETT, G. W.										WELL #: 9									
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HOLT, W. F.										WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2240 - 2385	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
HOLT, W. F., ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
WATSON, T. C.										WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2307 - 2354	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622														
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.			WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2211 - 2275						
M	0	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
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUGGINS, S. H.			WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH		2196 PERF. 2134 - 2196						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	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						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RICHMOND, W. J.			WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH		2315 PERF. 2256 - 2315						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHMOND, W. J.			WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2246 - 2289						
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 #	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											
STRANGE, F. E.			WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150			
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2784				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2784				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2784				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2784				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2784				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

POWELL, GARLAND -A-			WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2254 - 2366			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-

NORRIS, H. O.			WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

DUGGINS, S.H.			WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		956				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		956				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		956				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		956				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		956				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1021				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1021				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1021				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1021				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1021				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1021				N	NO RPT		-0-

POWELL, GARLAND			WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															
HOLT, W. F.															
WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC															
RENDELMAN ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CREEK ENERGY, INC.															
HAYNES, E. S. -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
LLOYD, H. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164															
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NABOURS, J. C. MOLLIE														CNTY: BROWN															
//CONT.// 80827 625 //CONT.// 224880														ASSOCIATED				EXEMPT											
WELL #: 1														RRCID -> 018184				COMPL. DATE 10/04/1938				TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225							
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										
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
RUSSELL /CPC/														WELL #: 3				RRCID -> 018192				COMPL. DATE 08/20/1929				TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275			
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
RUSSELL /CPC/														WELL #: 4				RRCID -> 018193				COMPL. DATE 01/10/1931				TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323			
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-										
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-										
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-										
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-										
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
ADKISSON, ALBERT W.														WELL #: 1				RRCID -> 018214				COMPL. DATE 09/08/1945				TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	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-										
COUNTY OF COLEMAN														WELL #: 1				RRCID -> 018218				COMPL. DATE 04/07/1947				TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145			
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
DUGGINS-FRENCH														WELL #: 1				RRCID -> 018220				COMPL. DATE 08/14/1944				TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179			
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-										
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-										
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-										
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-										
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
LUCAS, F. L.														WELL #: 1				RRCID -> 018231				COMPL. DATE 03/14/1950				TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162			
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-										
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LUCAS, F. L.										//CONT.// 80827 625 //CONT.// 224880 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 018232		EXEMPT COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149		CNTY: BROWN	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-			50 2			N	-0-						-0-	
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-						-0-	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-			50 2			N	-0-						-0-	
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-						-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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								
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

RUSSELL, S. M.					WELL #:	2	RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101								
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-			50 2			N	-0-						-0-	
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-						-0-	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-			50 2			N	-0-						-0-	
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-						-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

STRANGE, D.					WELL #:	1	RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179								
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

WELLS, IRENE					WELL #:	1	RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271								
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

GARRETT, G. W.					WELL #:	10	RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A								
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

RUSSELL, S.M.					WELL #:	5	RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134								
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.//	224880											
WELLS, IRENE				WELL #:	2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2188 - 2237			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		60 2			N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEWMAN, VIRGIL C.				WELL #:	4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF.	2285 - 2302			
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-				35
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-				35
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		60 2			N	-0-				35
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-				35
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				35
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT				35
EUBANK, CHARLES W.				255145												
NEWMAN, V. C.				WELL #:	2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF.	2284 - 2321			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RINGO RIG LLC				712386												
RENDLEMAN, E. P.				WELL #:	9	RRCID ->	018191	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2210 - 2270			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHIRMACHER				WELL #:	1	RRCID ->	018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2209			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098												
BAKER, L. L. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2256 - 2297			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
BLANTON														
WELL #: 1														
RRCID -> 018160														
COMPL. DATE 08/15/1938														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 2105 - 2127														
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	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT			-0-
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-
CAMPBELL, HENRY														
WELL #: 4														
RRCID -> 018161														
COMPL. DATE 12/15/1959														
TOTAL DEPTH 2205														
PERF. 2202 - 2245														
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT			-0-
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-
DAVIS, LUCY ESTATE														
WELL #: 2														
RRCID -> 018164														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 2241 - 2290														
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT			-0-
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-
ERWIN														
WELL #: 1														
RRCID -> 018165														
COMPL. DATE 01/04/1937														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 2145 - 2203														
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			-0-
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-
GOLSTON, ROY D. /CPC/														
WELL #: 2														
RRCID -> 018168														
COMPL. DATE 11/14/1945														
TOTAL DEPTH 2189														
PERF. 2126 - 2189														
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS														
WELL #: 1														
RRCID -> 018174														
COMPL. DATE 11/14/1945														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF. 2185 - 2211														
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.// 748098																
KINGSBERY -B-			WELL #: 1			RRCID -> 018175			COMPL. DATE 09/09/1945			TOTAL DEPTH 2214			PERF. 2179 - 2214				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-	
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-	
KINGSBERY -C-			WELL #: 1			RRCID -> 018176			COMPL. DATE 11/13/1949			TOTAL DEPTH 2279			PERF. 2210 - 2279				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT					-0-	
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-	
KINGSBERY -E-			WELL #: 1			RRCID -> 018177			COMPL. DATE 05/06/1942			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2205 - 2240				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368						N	NO RPT					-0-	
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-	
LLOYD			WELL #: 1			RRCID -> 018178			COMPL. DATE 01/17/1941			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2145 - 2196				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748						N	NO RPT					-0-	
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-	
MCCLURE, J. E.			WELL #: 2			RRCID -> 018180			COMPL. DATE 07/18/1956			TOTAL DEPTH 2450			PERF. 2352 - 2372				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175						N	NO RPT					-0-	
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-	
MOORE, E. W.			WELL #: 3			RRCID -> 018182			COMPL. DATE 10/21/1958			TOTAL DEPTH 2270			PERF. 2267 - 2296				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOORE, LEILA J.			WELL #: 1			RRCID -> 018183			COMPL. DATE 04/04/1958			TOTAL DEPTH 2328			PERF. 2309 - 2311				
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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												
REEVES, CARRIE			WELL #:		1	RRCID -> 018188			COMPL. DATE 05/13/1938			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2237 - 2280		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144						N	NO RPT				-0-
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-
RENDLEMAN			WELL #:		3	RRCID -> 018190			COMPL. DATE 08/30/1946			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2155 - 2227		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317						N	NO RPT				-0-
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-
WHEELER, BUD			WELL #:		1	RRCID -> 018201			COMPL. DATE 03/28/1946			TOTAL DEPTH		2183	PERF. 2125 - 2183		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043						N	NO RPT				-0-
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-
BAKER, L. L. -B-			WELL #:		2	RRCID -> 018216			COMPL. DATE 04/08/1948			TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2168 - 2238		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767						N	NO RPT				-0-
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-
DAY-NORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 018219			COMPL. DATE 09/04/1944			TOTAL DEPTH		2233	PERF. 2157 - 2233		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149						N	NO RPT				-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.//		748098										
ESTES, J. A.				WELL #:		1	RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053 - 2073			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1056				N		NO RPT			-0-
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-
GAY, R. C.				WELL #:		1	RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		585				N		NO RPT			-0-
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-
GOLSTON, ROY D.				WELL #:		1	RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190 - 2271			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		268				N		NO RPT			-0-
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-
HOLT, J. D.				WELL #:		1	RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1405				N		NO RPT			-0-
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-
PENNY-DUGGINS				WELL #:		1	RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1470				N		NO RPT			-0-
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-
SMITH-HOWARD				WELL #:		1	RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057 - 2179			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		397				N		NO RPT			-0-
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-
TAYLOR, J. M.				WELL #:		1	RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2166			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1128				N		NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098											
WALLACE, M. A.			WELL #:		2	RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044		- 2125		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134					N	NO RPT				-0-
PITTARD			WELL #:		1	RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT				-0-
PITTARD			WELL #:		2	RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572					N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226					N	NO RPT				-0-
WHEELER, BUD			WELL #:		2	RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208		- 2216		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-
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-
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-
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-
SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-
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-
MOORE, LELIA J.		WELL #:		4	RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ERWIN		WELL #:		2	RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.//		748098												
HOLT, J.D.				WELL #:		2	RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	202						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	202						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	202						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	202						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	202						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	316						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	316						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	316						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	316						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	316						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189						N	NO RPT					-0-
CRIMSON-WHEELER				WELL #:		1	RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1348						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1348						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1348						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1348						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1348						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1348						N	NO RPT					-0-
CRIMSON-STUART				WELL #:		1	RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533		PERF. 2112 - 2254					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	277						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SCATTER (BEND)			81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC			014804											
WHEELER			WELL #: 1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH	4109	PERF. 3676	-	3786	
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			N	-0-		-0-
12	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	3			N	-0-		-0-
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3			N	-0-		-0-
02	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	3			N	-0-		-0-
03	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	3			N	-0-		-0-
04	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	3			N	-0-		-0-
GILBERT			WELL #: 1		RRCID -> 291894		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH	4546	PERF. 4171	-	4177	
11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-		-0-
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	3			N	-0-		-0-
01	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	3			N	-0-		-0-
02	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			N	-0-		-0-
03	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	3			N	-0-		-0-
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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	
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-		-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-		-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-		-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-		-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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		
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	5	1	11	3	N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-				-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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		
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	Y	-0-				-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	46	1	100	3	Y	-0-				-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45	1	117	3	Y	-0-				-0-
02	196 N	34	-0-	-162	-0-	11	1	23	3	Y	-0-				-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	76	1	207	3	Y	-0-				-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	52	1	144	3	Y	-0-				-0-
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	039566	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4015 - 4021		
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	123	1	270	3	Y	-0-				23
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	82	1	179	3	Y	-0-				23
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	52	1	136	3	Y	1				24
						1	9								
02	336 N	1	-0-	-335	-0-	1	3			Y	-0-				24
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	67	1	183	3	Y	-0-				24
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	61	1	169	3	Y	-0-				24

SEDWICK (BEND CONGL.)														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.														
OWENS, W. C.														
82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
767543														
WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933														
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
TABOR CREEK OIL COMPANY														
REEVES														
834335														
WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
SEDWICK (CADD0)														
TABOR CREEK OIL COMPANY														
REEVES														
82080 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
834335														
WELL #: 1 RRCID -> 126050 COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
SERGIO (STRAWN)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
SWENSON														
82270 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
088563														
WELL #: 3 RRCID -> 257235 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550														
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
SERVICE (FRY, L.O.)														
TC OIL AND GAS, LLC														
KEMP														
82289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
840303														
WELL #: 1301 RRCID -> 274957 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936														
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108

COLEMAN		WELL #: 25		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021															

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
SET RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014					
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3				N	-0-			30
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3				N	-0-			30
01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3				N	-0-			30
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	160	3				N	-0-			30
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-			30
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-			30

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4038 - 4048					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044					
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-			51
12	775 #	80	-0-	-695	-0-	80	3				N	-0-			51
01	744 #	343	-0-	-401	-0-	343	3				N	-0-			51
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3				N	-0-			51
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3				N	-0-			51
04	330 #	231	-0-	-99	-0-	231	3				N	-0-			51

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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) //CONT.// 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
TREN ENERGY LLC 101464														
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014														
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
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	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														
11	300 #	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	279 #	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430														
11	1410 #	1220	-0-	-190	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
12	1457 #	132	-0-	-1325	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
02	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
03	1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
04	1530 #	1496	-0-	-34	-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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RJD ENERGY, LLC 714310														
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC		//CONT.//		714310						
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 105916	COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4342	-	4497
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID -> 109175	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH 4645	PERF. 4360	-	4435
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY				567486						
MUSSELMAN "24"		WELL #:		1	RRCID -> 196392	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 4136	PERF. 4075	-	4082
11	450	#	230	-0-	-220	-0-	230 2			199
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-				199
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-				199
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-				199
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-				199
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-				199
PETEX				659782						
BROOKS, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 119282	COMPL. DATE 11/11/1985	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3708	-	3724
11	240	#	143	-0-	-97	-0-	143 2			42
12	248	#	30	-0-	-218	-0-	30 2			42
01	248	#	77	-0-	-171	-0-	77 2			42
02	168	#	84	-0-	-84	-0-	84 2			42
03	186	#	38	-0-	-148	-0-	38 2			42
04	150	#	69	-0-	-81	-0-	69 2			42
ROYALL		WELL #:		1	RRCID -> 143856	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 3724	-	3729
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067							
COOK RANCH		WELL #:		B301	RRCID -> 178615		COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH	5205	PERF. 1704 - 1718	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					-0-
BASIN OPERATING INC.				054545							
SEDWICK, J. F.		WELL #:		1	RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF. N/A	
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
COTTLE		WELL #:		7	RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3838 - 3841	
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			-0-
02	448	N	278	-0-	-170	-0-	278	2			-0-
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			-0-
04	360	N	68	-0-	-292	-0-	68	2			-0-
COTTLE		WELL #:		8D	RRCID -> 296173		COMPL. DATE 12/27/2023	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1898 - 1914	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														CNTY: SHACKELFORD	
BEEHIVE OPERATING, LLC															
WALKER-BUCKLER #1B GAS															
WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738															
M	0	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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-
CDJ OIL CO.															
MATTHEWS															
WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOKER 23															
WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC															
ISABELLA MARIE															
WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
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
FTC CONSULTING, LLC															
EDINGTON, ALICE "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GORDON B SERVICES LLC															
B & D "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760															
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115														
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978														
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955														
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088														
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013														
JNS PRODUCTION, LLC 433134 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														
JTC ROYALTIES LLC														
MCCOY														
WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585														
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC.														
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/														
WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
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-
GROTHE, M. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350														
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-			3
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			3
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			3
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			3
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			3
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			3
KROH OPERATING LLC														
RICHTER 34														
WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098														
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT			-0-
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.														
MOORE														
WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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										518499									
NAIL B-9										WELL #: 2		RRCID -> 114942		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 1393		PERF. 805 - 847	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NAIL B-8										WELL #: 6		RRCID -> 128587		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 946		PERF. 760 - 766	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NAIL "99"										WELL #: 1S		RRCID -> 148384		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 1770		PERF. 1730 - 1733	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	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	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NAIL RANCH										WELL #: 2021		RRCID -> 178617		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 820		PERF. 736 - 744	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		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	
11	480	N		410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-	
12	486	N		486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-	
01	434	N		400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-	
02	392	N		318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-	
03	543	N		543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-	
04	428	N		428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
MILLENNIUM OPERATING COMPANY													567486									
CHISM													WELL #: 1001		RRCID -> 188940		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3521 - 3537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE					
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-							4				
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-							4				
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-							4				
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-							4				
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-							4				
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-							4				
REAMES "9"													WELL #: 1		RRCID -> 190077		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 3676		PERF. 3427 - 3484	
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1058	2	28	9	N	25							160				
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	N	9							169				
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9	N	8							177				
02	1008 N	920	-0-	-88	-0-	916	2	4	9	N	4							181				
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2							183				
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3							186				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.													574324									
MUSSELMAN "29"													WELL #: 291J		RRCID -> 241787		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 4398		PERF. 2466 - 2470	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
PLUGGED AND ABANDONED													04/22/2025 - WELL PLUGGED 04/22/25									
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579									
DAVIS, MERRICK													WELL #: 2020		RRCID -> 167924		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 4894 - 4905	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
P.I.D. DRILLING INC													631265									
WINDHAM "85"													WELL #: 1		RRCID -> 167508		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 4963		PERF. 4610 - 4613	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-				
PETEX													659782									
CRANDALL													WELL #: 1		RRCID -> 193342		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 4173		PERF. 3888 - 3898	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-							-0-				
12	186 N	-0-	-0-	-186	-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-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: SHACKELFORD									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543																						
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1													RRCID ->	197217	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1954 -	1959		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES COMPTON													767544	WELL #: 1	RRCID ->	074381	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1958 -	1982
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41				N		NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41				N		NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41				N		NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41				N		NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41				N		NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41				N		NO RPT				-0-				
WILLIAMS, LOREN													WELL #: 1	RRCID ->	187444	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3828 -	3838	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618				N		NO RPT				151				
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618				N		NO RPT				151				
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618				N		NO RPT				151				
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618				N		NO RPT				151				
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618				N		NO RPT				151				
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618				N		NO RPT				151				
LANE, M.													WELL #: 1	RRCID ->	188072	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	2089	PERF. 1918 -	1936	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
MOORE													WELL #: 3501	RRCID ->	194332	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1962 -	1979	
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
02		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
03		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				-0-				
MOORE													WELL #: 3401	RRCID ->	203529	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	2144	PERF. 2034 -	2042	
11		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				56				
12		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				56				
01		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				56				
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				56				
03		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				56				
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT				56				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
SHAIDA, JOHN H.														768650									
MCLEMORE A-232														WELL #: 4D		RRCID -> 152239		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 3202 - 3206	
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
11		120 N	30	-0-	-90	-0-	30	1			Y	-0-				298							
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	Y	1				299							
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	1			Y	-0-				299							
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-				299							
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	52	146	1		205							
							57	9															
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				205							
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 KEEFER														784972		RRCID -> 201657		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2011 - 2027	
WELL #: 3601																							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-							
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-							
STASNEY WELL SERVICE, LLC COOK RANCH														816067		RRCID -> 181435		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4686 - 4757	
WELL #: A201																							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
WHITT OIL & GAS, INC. LEDBETTER, MORRIS E.														921150		RRCID -> 108925		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 851		PERF. 796 - 799	
WELL #: 1																							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
CARTER ESTATE														WELL #: 4		RRCID -> 132094		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 2570 - 2600	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
ELLIOTT														WELL #: 1050		RRCID -> 166336		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2347 - 2350	
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-							
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				-0-							
01		930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-				-0-							
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-							
03		961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-				-0-							
04		810 N	28	-0-	-782	-0-	28	2			N	-0-				-0-							

SHANE (SCULLY)
ARCH OIL & GAS, LLC
GOTCHER

82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
029272
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025														

SHARPE (ATOKA)
SOMERSET OPERATING, LLC
MURRELL

82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
101481
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	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-

ADAMS

WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			17
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			17
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			17
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

ROLLO RESOURCES, LLC
WOODY

726791
WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

SHULTZ (MARBLE FALLS)
S2 OIL, LLC
SHULTZ, JACK CAROL

83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
743227
WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	72	-0-	72	1787	72	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	1850	63	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					Y	NO RPT			-0-

SHULTZ, JACK CAROL

WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	72	-0-	72	1787	72	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	1850	63	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					Y	NO RPT			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)				83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
ANDERSON PRODUCTION				022922												
CAFFEY, W. B.				WELL #: 2		RRCID -> 018278		COMPL. DATE 09/16/1955		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 2175 - 2210				
M 0	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
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
COOPER, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2111 - 2160				
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
FRY, T. O.				WELL #: 1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115				
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/				WELL #: 1		RRCID -> 018284		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2170 - 2205				
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
REED, JIMMY				WELL #: 1		RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126				
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
SIERRA (STRAWN)				83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442												
CRAWFORD, A. D.				WELL #: 2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260				
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					78
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					78

SIKES (CADD)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
02	560 N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

SIKES (CONGL.)														
PETEX														
SIKES F														
WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864														
11	810 N	447	-0-	-363	-0-	447	2			N	-0-			-0-
12	837 N	468	-0-	-369	-0-	468	2			N	-0-			-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-

FAMBRO "37"														
WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890														
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-			-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-			-0-
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03	465 N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-

SILVER CREEK (STRAWN)														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
GRUBIS, THURMAN														
WELL #: 629889 RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009														

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)														
FORTUNA EXPLORATION, INC.														
RANCH FIVE														
WELL #: 278703 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-			
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-			
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-			
02	224 N	86	-0-	-138	-0-	86	2			N	-0-					-0-			
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-			
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-			
SAIN, MARY JANE										WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2751 - 2767	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-			
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-			
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-			
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-			
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-			
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-			
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-			
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-			
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-			
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-			
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-			
J & J WHITESIDE INC.										427649									
WHITESIDE, E. A., ESTATE										WELL #: 1B		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2740 - 2756	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-			
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-			
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-			
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-			
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-			
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-			
WHITESIDE, E. A.										WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-			
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-			
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-			
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-			
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-			
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-			
WHITESIDES										WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-			
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-			
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-			
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-			
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-			
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-			

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649										
MCCULLUM		WELL #:		1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		2995 PERF. 2656 - 2710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

J.R.E.		WELL #:		1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2810 - 2870		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-

DAVIDSON, CLYDE		WELL #:		1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH		2900 PERF. 2779 - 2824		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #:		5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH		3207 PERF. 2690 - 2740		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #:		2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH		3230 PERF. 2598 - 2622		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TATE		WELL #:		1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH		2750 PERF. 2696 - 2706		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
KEATING ENERGY, INC. 453142																		
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-		243	2			N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-		289	2			N	-0-					-0-
*04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		258	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																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MOORE OIL AND GAS 581275																		
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765																		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		158	2			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-					-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																		
PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891																		
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		371	3			N	-0-					-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		550	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	0	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	
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				N	-0-					-0-	
12		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3				N	-0-					-0-	
01		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3				N	-0-					-0-	
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375	3				N	-0-					-0-	
03		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3				N	-0-					-0-	
04		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3				N	-0-					-0-	
POTEET, OMA -B-										WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2790 - 2842	
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3				N	-0-					140	
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3				N	-0-					140	
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-					140	
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9		N	5					145	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9		N	5					150	
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9		N	1					151	
WHITLOCK, F. B.										WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2763 - 2800	
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3				N	-0-					-0-	
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				N	-0-					-0-	
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3				N	-0-					-0-	
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-					-0-	
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				N	-0-					-0-	
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3				N	-0-					-0-	
MAY VETA										WELL #: 1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2758 - 2764	
11		630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3				N	-0-					-0-	
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3				N	-0-					-0-	
01		651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3				N	-0-					-0-	
02		560 N	523	-0-	-37	-0-	523	3				N	-0-					-0-	
03		589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3				N	-0-					-0-	
04		570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3				N	-0-					-0-	
LEBLEU										WELL #: 1		RRCID -> 105489		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2704 - 2761	
11		480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3				N	-0-					-0-	
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3				N	-0-					-0-	
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				N	-0-					-0-	
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				N	-0-					-0-	
03		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3				N	-0-					-0-	
04		480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3				N	-0-					-0-	
TAYLOR, NOBLE										WELL #: 1		RRCID -> 123900		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2848 - 3792	
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3				N	-0-					-0-	
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3				N	-0-					-0-	
01		310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3				N	-0-					-0-	
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3				N	-0-					-0-	
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-					-0-	
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3				N	-0-					-0-	

SITTERLE (3800) ANDERSON PRODUCTION WALLACE														83795 500 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 4														RRCID -> 217074		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 3933		PERF. 3782 - 3790					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													-0-				
SKAGGS (2700) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. HARDIN														83880 400 105675		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WELL #: 1														RRCID -> 115345		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2622 - 2630					
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2						N		-0-					50				
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2						N		-0-					50				
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2						N		-0-					50				
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2						N		-0-					50				
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2						N		-0-					50				
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-								N		NO RPT					50				
SMALLEY (MISS CHAPPEL) BASIN OPERATING INC. RODRIGUEZ														84208 666 054545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
WELL #: 1														RRCID -> 152773		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 4227		PERF. 4165 - 4227					
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3						N		-0-					-0-				
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3						N		-0-					-0-				
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3						N		-0-					-0-				
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3						N		-0-					-0-				
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3						N		-0-					-0-				
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-								N		NO RPT					-0-				
SNAVE (OVERALL) ROCKWOOD RESOURCES INC ALLEN HEIRS														84413 666 723524		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 1														RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935					
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					2				
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					2				
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					2				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					2				
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					2				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					2				
PLUGGED AND ABANDONED_____														09/01/2013											
SNEED (STRAWN) J-TEC OPERATING, LLC SNEED, CLYDE														84430 500 427739		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #: 1														RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					-0-				
04	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	
M	0	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724									
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
HARRELL, M.		WELL #: 709694		RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3714 - 3724	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											
HARRELL, M. "B"		WELL #: 113366		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932		PERF. 3808 - 3830	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											
BAGGETT, C.R.		WELL #: 1		RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 3919		PERF. 2412 - 3424	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964														
STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 147522		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH	3849	PERF. 3710 -	3720						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3758 -	3767						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SNOW (MARBLE FALLS)				84447 550	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
PENDRAGON OIL CO.				651162														
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 224262		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3542 -	3555						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	87	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87	
SNOW (STRAWN)				84447 848	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694														
SNOW-MILLER		WELL #:			RRCID -> 109969		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH	3824	PERF. 1656 -	1662						
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	101	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	101	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	101	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	101	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	101	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	101	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015																		
SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726														
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID -> 144048		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH	3820	PERF. 2046 -	0						
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 171038		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 2066 -	2068					
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

SNYDER (MORRIS) GORDON, R. L. GORDON, R. L.				84468 500 316450		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN								
WELL #:				1 A		RRCID -> 110352		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2954 PERF. 2614 - 2634						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SOMERVELL (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC MCDOWELL, H.W. "A"				84562 300 100345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SOMERVELL								
WELL #:				1		RRCID -> 143674		COMPL. DATE		03/01/1991		TOTAL DEPTH		5400 PERF. 3320 - 3364						
11	163	N	163	-0-	-0-		-0-	163	2				N	-0-					-0-	
12	175	N	175	-0-	-0-		-0-	175	2				N	-0-					-0-	
01	169	N	169	-0-	-0-		-0-	169	2				N	-0-					-0-	
02	333	N	333	-0-	-0-		-0-	333	2				N	-0-					-0-	
03	178	N	178	-0-	-0-		-0-	178	2				N	-0-					-0-	
04	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	2				N	-0-					-0-	
SOUTHVIEW SANTA RITA HOLDINGS, LLC MCBRIDE				84812 001 748244		ASSOCIATED		49B				CNTY: TAYLOR								
WELL #:				1		RRCID -> 130431		COMPL. DATE		03/01/1989		TOTAL DEPTH		2488 PERF. 2295 - 2303						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SOW BRANCH (STRAWN) DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS				84848 500 213703		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS								
WELL #:				2		RRCID -> 292343		COMPL. DATE		03/09/2021		TOTAL DEPTH		4110 PERF. 2560 - 2572						
11	309	N	309	-0-	-0-		-0-	309	2				N	-0-					-0-	
12	324	N	324	-0-	-0-		-0-	324	2				N	-0-					-0-	
01	328	N	328	-0-	-0-		-0-	328	2				N	-0-					-0-	
02	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	2				N	-0-					-0-	
03	310	N	301	-0-	-9		-0-	301	2				N	-0-					-0-	
04	330	N	289	-0-	-41		-0-	289	2				N	-0-					-0-	
SPARKMAN (MARBLE FALLS) BAJA PRODUCTION TEJAS "B"				84927 500 044650		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: COMANCHE								
WELL #:				1		RRCID -> 218895		COMPL. DATE		04/00/1979		TOTAL DEPTH		3352 PERF. 2765 - 2846						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					186	
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	

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	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
11	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1 N	NO RPT		-0-	-1 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-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-

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777				
11	24 N		24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT		-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	6 N		6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-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-

PEARSON, WILLIS		WELL #:		5	RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1 N		1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-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-

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
GANKY		WELL #:		2	RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GANKY		WELL #:		5	RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	775	-0-	775	775	775 3			N	-0-			-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				
11	30 N		25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			68
12	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			68
01	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			68
02	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			68
03	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			68
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			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	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	AMT CODE	BALANCE	
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-					-0-	
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2		N	-0-					-0-	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-					-0-	
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2				N	-0-					-0-	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2				N	-0-					-0-	
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2				N	-0-					-0-	
JOAN MILLER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 153954	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4487	-	4525	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-					-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-					-0-	
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2				N	-0-					-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-					-0-	
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2				N	-0-					-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	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	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3				N	-0-					-0-	
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3				N	-0-					-0-	
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3				N	-0-					-0-	
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	3				N	-0-					-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-					-0-	
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	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	
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3				N	-0-					108	
12	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62	3				N	-0-					108	
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3				N	-0-					108	
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	3				N	-0-					108	
03	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68	3				N	-0-					108	
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	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			
11	DLQ G-10	242	-0-	242 B	1414	242	2				Y	-0-					-0-	
12	1656 N	242	-0-	-1414 B	-0-	242	2				Y	-0-					-0-	
01	236 N	236	-0-	-0 B	-0-	236	2				Y	-0-					-0-	
02	215 N	215	-0-	-0 B	-0-	215	2				Y	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	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	
11	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2				N	-0-					19	
12	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2				N	-0-					19	
01	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	2				N	-0-					19	
02	17 N	17	-0-	-0 B	-0-	17	2				N	-0-					19	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						N	NO RPT					19	
04	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	0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				38
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				38
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				38
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-				38
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				38
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				38
HUTCHESON										WELL #:	1 T	RRCID -> 092318	COMPL. DATE 08/04/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5494 - 5506	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SPRINGTOWN (COMYN)										85369 665	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930						
MATHIS GAS UNIT										WELL #:	1 T	RRCID -> 091431	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6289 - 6313	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BASA RESOURCES, INC.										053974						
PARKS, J.W. "A" NCT-1										WELL #:	65	RRCID -> 281784	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH 2432	PERF. 2036 - 2066	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
MCWHORTER, V.H.		WELL #:		1	RRCID ->	044335	COMPL. DATE	12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1650	-	1680			
M	0	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02		5 #	1	-0-	-4	-0-		1 3			N	-0-					-0-
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
GOFORTH, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3794	-	3799			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822	-	3876			
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	N	5	161	1			20
12	247	R	247	-0-	-0-	-0-	238	3	9	9	N	8					28
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					28
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					28
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	337	3	22	9	N	20					48
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061	-	4065			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549	-	4072			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538	-	4069			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022	-	2030			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, P.C.											85948 001 //CONT.// 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 1											RRCID -> 128931		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH		2077 PERF. 2033		- 2037		
M	0	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				
11		323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-				
12		343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				-0-				
01		337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-				
02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-				
03		284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-				
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
BILBY					WELL #: 1		RRCID -> 135804		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3819		- 3827						
11		10 #	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-				
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-				
01		9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02		9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03		10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
TERRELL, J.C.					WELL #: 1 R		RRCID -> 151403		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1499 PERF. 1422		- 1431				
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-				
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03		5 #	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-				
04		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
JACKSON					WELL #: 2		RRCID -> 170248		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1588 PERF. 1511		- 1517				
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-				
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03		2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-				
04		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
S & E REAL ESTATE CORP.					WELL #: 3		RRCID -> 175264		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1687		- 1696						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
LANGFORD, G. R.					WELL #: 2		RRCID -> 185434		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH		4326 PERF. 3973		- 3990						
11		90 #	25	-0-	-65	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-				
12		93 #	8	-0-	-85	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-				
01		93 #	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-				
02		56 #	8	-0-	-48	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-				
03		62 #	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-				
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
JACKSON, ROBERT					WELL #: 3		RRCID -> 186525		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH		1550 PERF. 1440		- 1458						
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-				
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03		2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-				
04		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
GLASCOCK, GEORGE																
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B																
//CONT.// 088563																
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794																
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				92	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				92	
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				92	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				92	
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				92	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				92	
GLASSCOCK WELL #: 8002 RRCID -> 297944 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3810 - 3830																
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-				-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-	
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-	
BURTON SERVICES, INC. 112251																
STELLE WELL #: 1 RRCID -> 115339 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3948 - 3958																
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-	
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-	
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-	
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-				-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932																
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	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																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CC OIL & GAS 140617																
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941																
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-	
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-				-0-	
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-				-0-	
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				-0-	
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE														//CONT.// 85948 001 195725				ASSOCIATED				49B				CNTY: STEPHENS			
WELL #:														1A		RRCID -> 152887		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH		2060 PERF. 1930 - 1940							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
D. J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.														196227		WELL #:		6		RRCID -> 053459		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH		2200 PERF. 2100 - 2200			
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-		116	1				N	-0-						-0-									
12	124	#	106	-0-	-18	-0-		106	1				N	-0-						-0-									
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-						-0-									
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-							N	-0-						-0-									
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-						-0-									
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-						-0-									
GANT														WELL #:		1		RRCID -> 121351		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH		2154 PERF. 2102 - 2109					
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-						-0-									
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-						-0-									
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-						-0-									
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-						-0-									
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-						-0-									
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
BRUCE, M.C.														WELL #:		2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH		2103 PERF. 2003 - 2103					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	188							N	-0-						-0-									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	188							N	-0-						-0-									
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	188							N	-0-						-0-									
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	188							N	-0-						-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	188							N	-0-						-0-									
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	188							N	-0-						-0-									
BRUCE, M.C.														WELL #:		4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH		2100 PERF. 2025 - 2043					
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-		33	1				N	-0-						-0-									
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-		32	1				N	-0-						-0-									
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-									
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-							N	-0-						-0-									
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-									
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-						-0-									
PRATT, D.C.														WELL #:		13		RRCID -> 122622		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH		2045 PERF. 2004 - 2012					
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-						-0-									
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-						-0-									
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-						-0-									
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-							N	-0-						-0-									
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-						-0-									
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
D. J. & T. ENERGY				//CONT.//		196227														
WALKER, NANNIE "B"				WELL #:		1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH		2118 PERF. 2029 -		2118				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11	1		N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-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-	
HARMON, J.W.				WELL #:		3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH		2075 PERF. 2015 -		2075				
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1		N	-0-					-0-	
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1		N	-0-					-0-	
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARMON, J.W.				WELL #:		10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2094 PERF. 2063 -		2073		
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1		N	-0-					-0-	
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1		N	-0-					-0-	
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARMON, J.W.				WELL #:		17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH		2115 PERF. 2060 -		2109				
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1		N	-0-					-0-	
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1		N	-0-					-0-	
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCCLESKY, J.T.				WELL #:		1		RRCID -> 124994		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH		4468 PERF. 2771 -		2785				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	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-	
BRUCE, M.C.				WELL #:		1		RRCID -> 125882		COMPL. DATE 07/10/1923		TOTAL DEPTH		2126 PERF. 2006 -		2026				
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			99	1		N	-0-					-0-	
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			97	1		N	-0-					-0-	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILLIAMS, J.M.				WELL #:		2		RRCID -> 125907		COMPL. DATE 00/00/1924		TOTAL DEPTH		2148 PERF. 2130 -		2145				
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			15	1		N	-0-					-0-	
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			17	1		N	-0-					-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR D.J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.										//CONT.// 85948 001 //CONT.// 196227 WELL #: 2										ASSOCIATED RRCID -> 127489										49B COMPL. DATE 03/12/1924										TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043										CNTY: STEPHENS									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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																			
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			

PRATT, D. C.										WELL #: 1										RRCID -> 192392										COMPL. DATE 09/03/1926										TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043																			
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																			

PRATT, D. C.										WELL #: 10										RRCID -> 192393										COMPL. DATE 09/02/1936										TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027																			
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							188																																			
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							188																																			
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							188																																			
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							188																																			
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							188																																			
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							188																																			

LANGFORD, G. R.										WELL #: 1										RRCID -> 193554										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567																			
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							47																																			
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							47																																			
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							47																																			
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							47																																			
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							47																																			
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							47																																			

DAYLIGHT PETROLEUM LLC JOHNSON										208171 WELL #: 1										RRCID -> 272269										COMPL. DATE 12/17/2001										TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374																			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																			

STEPHENS COUNTY REGULAR														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ROGERS, R.M. ESTATE "G"														
WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 #	307	-0-	-53	-0-	307 3				N	-0-			-0-
12	341 #	316	-0-	-25	-0-	316 3				N	-0-			-0-
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322 3				N	-0-			-0-
02	308 #	298	-0-	-10	-0-	298 3				N	-0-			-0-
03	341 #	300	-0-	-41	-0-	300 3				N	-0-			-0-
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290 3				N	-0-			-0-
DJ & T SERVICES, LLC														
BRUCE, M.C. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122														
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, J.M.														
WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060														
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUCE, M.C. -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120														
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS														
HILL, JIMMY R.														
WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL, JIMMY R.														
WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED				49B	CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726											
EPPEY JENNINGS				WELL #:	2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 -	3473		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 #		517	-0-	-53	-0-		517	3			N	-0-			-0-
12	589 #		457	-0-	-132	-0-		457	3			N	-0-			-0-
01	589 #		496	-0-	-93	-0-		496	3			N	-0-			-0-
02	504 #		419	-0-	-85	-0-		419	3			N	-0-			-0-
03	558 #		462	-0-	-96	-0-		462	3			N	-0-			-0-
04	510 #	NO RPT		-0-	-510	-0-						N	NO RPT			-0-
GRAMMER				WELL #:	5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 -	2142		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GRAMMER				WELL #:	1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 -	2804		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC					425206	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 -	1920		
DAVIS, J.W.				WELL #:	1											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DAVIS, J.W.				WELL #:	13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 -	1929		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
IRON HORSE OIL & GAS, INC.					426407	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A			
SWENSON, CLARA J.				WELL #:	1											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION				427179						
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677						
MOK		WELL #:		1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4014 - 4018	
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			-0-
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	2			-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			-0-
KEATING ENERGY, INC.				453142						
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3783 - 3788	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KROH OPERATING LLC				478245						
HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID -> 196772	COMPL. DATE 01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3218 - 3223	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 269690	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2468 - 2734	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
MAGELLAN RESOURCES				521353						
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1837 - 1849	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44

STEPHENS COUNTY REGULAR														
PARDUE OIL, INC.														
CALLOWAY, I. A.														
WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366														
CNTY: STEPHENS														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2340	2059	-0-	-281	25066	2009	2	50	9	N	45	166	1	42
12	2418	1620	-0-	-798	24268	1620	2			N	-0-			42
01	2418	2289	-0-	-129	24139	2289	2			N	-0-			42
02	2184	2115	-0-	-69	24070	2115	2			N	-0-			42
03	2418	1957	-0-	-461	23609	1957	2			N	-0-			42
*04	2340	2159	-0-	-181	23428	2159	2			N	-0-			42
PARKS, RHONE INC.														
HARRIS, ROY L.														
WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146														
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
01	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			-0-
PETEX														
VEALE, A. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A														
11	810 #	372	-0-	-438	-0-	372	2			N	-0-			65
12	930 #	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-			65
01	930 #	472	-0-	-458	-0-	472	2			N	-0-			65
02	840 #	194	-0-	-646	-0-	194	2			N	-0-			65
03	806 #	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-			65
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	745	2	37	9	N	34	34	1	65
SIKES FF														
WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965														
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
SIKES FF														
WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR SAFARI RESOURCES, LLC FAMBR0, J.M.										//CONT.// 85948 001 743194		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
										WELL #:		2		RRCID -> 128815		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1802 - 1888	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		30 #	29	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			29 2			N	-0-						-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			31 2			N	-0-						-0-
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-						-0-
02		28 #	27	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			27 2			N	-0-						-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-						-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-						-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC WILSON, H. "A"										822615 WELL #:		2		RRCID -> 283984		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4010 - 4029	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						11
STONEBRIAR OIL LLC JOHNSON, M. R.										823774 WELL #:		13		RRCID -> 169034		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
US. FUELS, INC. FARABEE, T. W.										879264 WELL #:		1		RRCID -> 044336		COMPL. DATE 12/07/1961		TOTAL DEPTH 1920		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WHITE, JACK OPERATING MARTIN, ROSA										918443 WELL #:		1		RRCID -> 257137		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3942 - 3948	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARTIN, ROSA										WELL #:		2		RRCID -> 266986		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC										016944						
BROWN "3381" UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 236546	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922 - 3932
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				94
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				94
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				29
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				29
ANDERSON PRODUCTION																
MORRIS, VIRGIL "A"										022922						
										WELL #:	5	RRCID -> 202368	COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3297 - 3305
11	90	N	39	-0-	-51	B	-0-	39	2		N	-0-				-0-
12	93	N	2	-0-	-91	B	-0-	2	2		N	-0-				-0-
01	93	N	12	-0-	-81	B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-				-0-
04	12	N	5	-0-	-7	B	-0-	5	2		N	-0-				-0-
ANTLE OPERATING, INC.																
HART RANCH										026646						
										WELL #:	1	RRCID -> 141855	COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 2543 - 2548
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
HART RANCH																
										WELL #:	3	RRCID -> 143545	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4076 - 4082
11	540	N	467	-0-	-73	B	-0-	467	2		N	-0-				63
12	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-				63
01	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-				63
02	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-				63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651	N	552	-0-	-99	B	-0-	552	2		N	-0-				63
04	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		N	-0-				63
ARCOOIL CORP																
STUARD, J. B.										029370						
										WELL #:	6	RRCID -> 075259	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1454 - 1457
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				3
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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ARCOOIL CORP //CONT.// 029370														
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
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
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201										RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

ALLAR				WELL #:	3	RRCID -> 237247		COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98

BLUE WING ENERGY, INC. CORBETT				076791 WELL #:	1	RRCID -> 128922		COMPL. DATE 11/12/1988	TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 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
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL, J. C., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044691	COMPL. DATE	03/01/1952	TOTAL DEPTH	1472	PERF.	N/A			
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N						-0-
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GHOLSON, J. M.				WELL #:	11	RRCID ->	047509	COMPL. DATE	11/16/1920	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	N/A			
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					88
12	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-					88
01	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	3			N	-0-					88
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					88
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N						-0-
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					88
04	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					88

THOMPSON, H. C. UNIT				WELL #:	8 B	RRCID ->	052461	COMPL. DATE	11/01/1962	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	N/A			
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N						-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	057122	COMPL. DATE	01/24/1974	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK				WELL #:	2	RRCID ->	061448	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	2713	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A																	
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736																	
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606																	
11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					17
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210																	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342														
M	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03/01 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-	
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239														
11	14B2 EXT	50	-0-	50 B	92	50	3	Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	35	-0-	35 B	127	35	3	Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	43	-0-	43 B	170	43	3	Y	-0-				-0-	
02	211 N	41	-0-	-170 B	-0-	41	3	Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	Y	-0-				-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390														
11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	19	10	3	Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	7	-0-	7 B	26	7	3	Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	9	-0-	9 B	35	9	3	Y	-0-				-0-	
02	43 N	8	-0-	-35 B	-0-	8	3	Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	Y	-0-				-0-	
04	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376														
11	14B2 EXT	14	-0-	14 B	25	14	3	Y	-0-				103	
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	34	9	3	Y	-0-				103	
01	14B2 EXT	11	-0-	11 B	45	11	3	Y	-0-				103	
02	56 N	11	-0-	-45 B	-0-	11	3	Y	-0-				103	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	Y	-0-				103	
04	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-			Y	NO RPT				103	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.//		088563												
BALLARD-SMITH										WELL #:		1		RRCID -> 159321		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH		1998 PERF. 1885 - 1961				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11	12	01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-			289 3	2 9	N	2						172					
12	12	01	310 N	178	-0-	-132 B	-0-			169 3	9 9	N	8						180					
01	02	01	310 N	254	-0-	-56 B	-0-			233 3	21 9	N	19			175	1		24					
02	03/01	02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-			293 3	43 9	N	39						63					
03	03	04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-			383 3	17 9	N	15						78					
04			240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT						78					

CRAWFORD										WELL #:		3		RRCID -> 177456		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH		1600 PERF. 1445 - 1453				
11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-					
12	12	01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-			36 3		N	-0-						-0-					
01	02	01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-			27 3		N	-0-						-0-					
02	03/01	02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-			27 3		N	-0-						-0-					
03	03	04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-			32 3		N	-0-						-0-					
04			30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT						-0-					

CRAWFORD										WELL #:		5		RRCID -> 185024		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH		1600 PERF. 1448 - 1464				
11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-					
12	12	01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-			36 3		N	-0-						-0-					
01	02	01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-			27 3		N	-0-						-0-					
02	03/01	02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-			27 3		N	-0-						-0-					
03	03	04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-			32 3		N	-0-						-0-					
04			30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT						-0-					

DULANEY "A"										WELL #:		1		RRCID -> 196058		COMPL. DATE 09/28/2023		TOTAL DEPTH		3332 PERF. 2026 - 2034				
11	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	02	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	03/01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	03	04	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-					

COPELAND RANCH "C"										WELL #:		11		RRCID -> 206354		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH		4065 PERF. 4008 - 4040				
11	12	01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-			50 3		N	-0-						-0-					
12	12	01	62 N	39	-0-	-23 B	-0-			39 3		N	-0-						-0-					
01	02	01	62 N	39	-0-	-23 B	-0-			39 3		N	-0-						-0-					
02	03/01	02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-			41 3		N	-0-						-0-					
03	03	04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-			41 3		N	-0-						-0-					
04			30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT						-0-					

ANJEVAN UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 209244		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 4030 - 4110				
11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					
12	12	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					
01	02	01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					
02	03/01	02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					
03	03	04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					
04			0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714																	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	155 N	1	-0-	-0-	-154 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	62 N	1	-0-	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-0-	-25 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	592 N	592	-0-	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060																	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	60 N	60	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848																	
11	521 N	521	-0-	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					22
12	558 N	522	-0-	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					22
01	558 N	501	-0-	-0-	-57 B	-0-	501	3			N	-0-					22
02	476 N	461	-0-	-0-	-15 B	-0-	461	3			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	527 N	523	-0-	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					22
04	480 N	NO RPT	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842																	
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1057	-0-	-0-	-276 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1395 N	1353	-0-	-0-	-42 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678														
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
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN OPERATING, LLC 100109														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
11	3060 N	18	-0-	-3042 B	-6460	18	2			N	-0-			-0-
12	3007 N	1864	-0-	-1143 B	-6460	1864	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6460					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-6460					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3612 CANCELLED UNDERAGE -> -2848														
03	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-3612					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3612					N	-0-			-0-
OLDER THAN DIRT LLC 100476														
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 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-
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442														
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
11	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-			40
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			40
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			40

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			164
BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			20
12	744 N	177	-0-	-567 B	-0-	177	2			N	-0-			20
01	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2			N	-0-			20
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			20
*04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CC OIL & GAS 140617														
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
CC OIL & GAS //CONT.// 140617													
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3			N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 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													
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A													
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A													
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A													
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725													
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725														
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	1			N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
04	54 N	-0-	-0-	-54 B	-0-					N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 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-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 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-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED											CNTY: STEPHENS							
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227																		
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2											RRCID -> 064770		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 4260		PERF. N/A	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	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-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A																		
11	60 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	56 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-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087																		
11	60 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					175
12	101 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		101	1			N	-0-					175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					175
02	56 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					175
DALE OPERATING COMPANY 197624 THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025																		
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076																		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-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-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750																		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	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												
11	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560	3		N	-0-		-0-
12	620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560	3		N	-0-		-0-
01	589 N	376	-0-	-213 B	-0-	376	3		N	-0-		-0-
02	532 N	369	-0-	-163 B	-0-	369	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	400	-0-	-158 B	-0-	400	3		N	-0-		-0-
04	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	3		N	-0-		-0-
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1136	3	12 9	N	11		145
12	1116 N	936	-0-	-180 B	-0-	929	3	7 9	N	6		151
01	1116 N	780	-0-	-336 B	-0-	765	3	15 9	N	14		165
*02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1046	3	14 9	N	13		178
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1131	3	1 9	N	1		179
04	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-	154 1	25
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3		N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3		N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3		N	-0-		-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3		N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-		-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
11	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3		N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																		
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462										COMPL. DATE 12/08/1981	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1990 -	1994				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-		502	3			N	-0-					-0-
12	434 N	303	-0-	-131	B	-0-		303	3			N	-0-					-0-
01	620 N	551	-0-	-69	B	-0-		551	3			N	-0-					-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-		553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-		786	3			N	-0-					-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-		720	3			N	-0-					-0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853										COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH	3280 PERF.	3180 -	3204				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-														-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-

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365										COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH	3287 PERF.	3227 -	3287				
11	150 N	143	-0-	-7	B	-0-		143	3			N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	B	-0-		149	3			N	-0-					-0-
01	155 N	148	-0-	-7	B	-0-		148	3			N	-0-					-0-
02	140 N	135	-0-	-5	B	-0-		135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	155 N	121	-0-	-34	B	-0-		121	3			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-		160	3			N	-0-					-0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124										COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH	4266 PERF.	2609 -	2635				
11	480 N	451	-0-	-29	B	-0-		451	3			N	-0-					-0-
12	465 N	453	-0-	-12	B	-0-		453	3			N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-		487	3			N	-0-					-0-
02	420 N	399	-0-	-21	B	-0-		399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	465 N	455	-0-	-10	B	-0-		455	3			N	-0-					-0-
04	480 N	436	-0-	-44	B	-0-		436	3			N	-0-					-0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298										COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH	2980 PERF.	2780 -	2802				
11	600 N	588	-0-	-12	B	-0-		588	3			N	-0-					-0-
12	589 N	580	-0-	-9	B	-0-		580	3			N	-0-					-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-		630	3			N	-0-					-0-
02	560 N	534	-0-	-26	B	-0-		534	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-		631	3			N	-0-					-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-		610	3			N	-0-					-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559										COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH	4610 PERF.	3125 -	3135				
11	390 N	360	-0-	-30	B	-0-		360	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	373	-0-	-30	B	-0-		373	3			Y	-0-					-0-
01	434 N	366	-0-	-68	B	-0-		366	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	335	-0-	-1	B	-0-		335	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	372 N	347	-0-	-25	B	-0-		347	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	350	-0-	-10	B	-0-		350	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092										COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 2762 - 2776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-			16
12	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	345	3		1	9	N	1		17
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	373	3		3	9	N	3		20
02	308 N	298	-0-	-10 B	-0-	297	3		1	9	N	1		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	355	3		1	9	N	1		22
04	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3				N	-0-		22
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557										COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 3235 - 3275	
11	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
12	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
01	496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
02	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647										COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3731 - 3735	
11	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342										COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3223 - 3300	
11	810 N	643	-0-	-167 B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
12	806 N	659	-0-	-147 B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
04	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236										COMPL. DATE 03/10/2011	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3270 - 3273	
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778										COMPL. DATE 11/04/2014	TOTAL DEPTH	4683	PERF. 3890 - 3945	
11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	597	3	23	9	N	21			163
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	590	3	40	9	N	36	164	1	35
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	607	3	25	9	N	23			58
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	544	3	28	9	N	25			83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	592	3	25	9	N	23			106
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	571	3	29	9	N	26			132

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-				-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-				-0-
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-				-0-
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-				-0-
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-				-0-
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794														
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3		N	-0-				-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-				-0-
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-				-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3		N	-0-				-0-
04	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344	3		N	-0-				-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860														
COMPTON "53" WELL #: 1														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
DJ & T SERVICES, LLC 221680 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5														
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
04	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														
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 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-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A														
KENNEDY, M. O. WELL #: 1														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-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-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196														
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3				N	-0-			124
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3				N	-0-			124
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3				N	-0-			124
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3				N	-0-			124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3				N	-0-			124
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A														
11	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3				N	-0-			119
12	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3				N	-0-			119
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3				N	-0-			119
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3				N	-0-			119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3				N	-0-			119
*04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3				N	-0-			119

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			Y	-0-			28
12	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			Y	-0-			28
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-			28
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			Y	-0-			28
*04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			Y	-0-			28
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146														
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			Y	-0-			28
12	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			Y	-0-			28
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-			28
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			Y	-0-			28
*04	50 N	50	-0-	-0- 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														
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950														
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	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	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460														
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	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-
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550														
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
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	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	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, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250														
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	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														
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32 2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30 2			N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29 2			N	-0-			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29 2			N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0- B	-0-		24 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29 2			N	-0-			-0-
04	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														
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 2			Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31 2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31 2			Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 2			Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32 2			Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32 2			Y	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	-0- B	29	29	29 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29														
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652														
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A														
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2024														
ITX CORPORATION 427179														
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839														
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- 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	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247														
M	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											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
11	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2			N	-0-		-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	2			N	-0-		-0-
01	1085 N	1077	-0-	-8	B	-0-	1077	2			N	-0-		-0-
02	980 N	899	-0-	-81	B	-0-	899	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	958	-0-	-127	B	-0-	958	2			N	-0-		-0-
04	1050 N	666	-0-	-384	B	-0-	666	2			N	-0-		-0-
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 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-
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
11	630 N	590	-0-	-40	B	-0-	590	2			N	-0-		-0-
12	651 N	599	-0-	-52	B	-0-	599	2			N	-0-		-0-
01	651 N	588	-0-	-63	B	-0-	588	2			N	-0-		-0-
02	560 N	529	-0-	-31	B	-0-	529	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-		-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			N	-0-		-0-
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198														
11	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-		30
12	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-		30
01	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-		30
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-		30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-		30
04	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2			N	-0-		30
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493														
11	1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-		-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	2			N	-0-		-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2			N	-0-		-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2			N	-0-		-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED											CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2036	2	42	9	N	38			154
12	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2203	2	48	9	N	44			198
01	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2119	2	56	9	N	51	165	1	84
02	1932 N	1863	-0-	-69 B	-0-	1821	2	42	9	N	38			122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2208	2	52	9	N	47			169
04	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2105	2	45	9	N	41			210
KEATING ENERGY, INC. 453142														
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 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-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
11	1290 N	1205	-0-	-85 B	-0-	1205	2			Y	-0-			-0-
12	1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	2			Y	-0-			-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-
*04	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
11	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	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-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
11	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
02	784 N	514	-0-	-270 B	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	501	-0-	-367 B	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
*04	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
KRAMER OPERATING, LLC 476586														
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 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	EOM BALANCE
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			91
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			91
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			91
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			91
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			91
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			91
KROH OPERATING LLC 478245														
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006														
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 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-
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988														
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 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-
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007														
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262														
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
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
11	540 N	303	-0-	-237 B	-0-	300	2	3	9	N	3	165	1	39
12	496 N	315	-0-	-181 B	-0-	312	2	3	9	N	3			42
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	407	2	11	9	N	10			52
02	280 N	60	-0-	-220 B	-0-	57	2	3	9	N	3			55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	24	-0-	-286 B	-0-	24	2			N	-0-			55
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	365	2	8	9	N	7			62
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	449	2	144	9	N	131	173	1	146
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	416	2	118	9	N	107	170	1	83
01	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	411	2	108	9	N	98			181
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	296	2	51	9	N	46	165	1	62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	255	2	26	9	N	24			86
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	391	2	98	9	N	89			175
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKER ENERGY COMPANY 640154 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY										//CONT.// 640154											
MARTIN										WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331			
M	0	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

MARTIN										WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

MARTIN										WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

MARTIN										WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326			
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					5	
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		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					5	

MARTIN										WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					5	
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	

MARTIN										WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154									
MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240									
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319									
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326									
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A									
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				55

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.					641520														
CFC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170706	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3240	-	3255			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				142															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	142						N	-0-					-0-	

MAXWELL				WELL #:	1	RRCID ->	185437	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3980	-	4038			
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	2			N	-0-					10	
12	31 N	22	-0-	-9	B	-0-		22	2			N	-0-					10	
01	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-		27	2			N	-0-					10	
02	28 N	27	-0-	-1	B	-0-		27	2			N	-0-					10	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-		37	2			N	-0-					10	
*04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		33	2			N	-0-					10	

MCFARLAND				WELL #:	1	RRCID ->	228929	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	2238	-	2244			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	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			
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	2			N	-0-					-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
01	11 N	9	-0-	-2	B	-0-		9	2			N	-0-					-0-	
02	12 N	8	-0-	-4	B	-0-		8	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
*04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		10	2			N	-0-					-0-	

HARRIS, ROY L.				WELL #:	4	RRCID ->	237111	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL	DEPTH	4576	PERF.	2143	-	2576			
11	2900 N	690	-0-	-2210	B	132		690	2			Y	-0-					-0-	
12	775 N	540	-0-	-235	B	-0-		540	2			Y	-0-					-0-	
01	713 N	695	-0-	-18	B	-0-		695	2			Y	-0-					-0-	
02	644 N	640	-0-	-4	B	-0-		640	2			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-		603	2			Y	-0-					-0-	
04	660 N	625	-0-	-35	B	-0-		625	2			Y	-0-					-0-	

JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	239782	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	4111	PERF.	4032	-	4040			
11	1530 N	993	-0-	-537	B	-0-		993	2			N	-0-					147	
12	1794 N	1794	-0-	-0-	B	-0-		1794	2			N	-0-					147	
01	1457 N	1407	-0-	-50	B	-0-		1407	2			N	-0-					147	
02	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-		1274	2			N	-0-					147	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	1798 N	1389	-0-	-409	B	-0-		1389	2			N	-0-					147	
04	1350 N	1291	-0-	-59	B	-0-		1291	2			N	-0-					147	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
M	0	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										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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														
11	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			N	-0-	28
12	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2			N	-0-	28
01	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-	28
02	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-	28
*04	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	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														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	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														
11	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-	-0-
12	1147	N	669	-0-	-478	B	-0-	669	2			N	-0-	-0-
01	1116	N	761	-0-	-355	B	-0-	761	2			N	-0-	-0-
02	952	N	817	-0-	-135	B	-0-	817	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682	N	665	-0-	-17	B	-0-	665	2			N	-0-	-0-
04	750	N	183	-0-	-567	B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
11	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	2			N	-0-	-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	2			N	-0-	-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	2			N	-0-	-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	2			N	-0-	-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-	-0-
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
11	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2			N	-0-	-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	2			N	-0-	-0-
01	930	N	830	-0-	-100	B	-0-	830	2			N	-0-	-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2			N	-0-	-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
12	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			Y	-0-			39
12	1054 N	884	-0-	-170 B	-0-	884	2			Y	-0-			39
01	1085 N	399	-0-	-686 B	-0-	399	2			Y	-0-			39
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	580	2	65	9	Y	59	59	1	39
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2			Y	-0-			39
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	888	2	299	9	Y	272	271	1	40
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
11	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-			-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
*04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	21	21	1	-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052														
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
11	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942									
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 AMT CODE						BALANCE
11	510 N	442 -0-	-68 B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
12	527 N	425 -0-	-102 B	-0-	425 2	N	-0-		-0-
01	496 N	191 -0-	-305 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
02	420 N	210 -0-	-210 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	434 N	248 -0-	-186 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
04	516 N	516 -0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-		-0-
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636									
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	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									
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	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									
11	56 N	56 -0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	65 N	65 -0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
01	61 N	61 -0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
02	56 N	48 -0-	-8 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	61 -0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
04	72 N	72 -0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637									
11	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936									
11	454 N	454 -0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
12	467 N	467 -0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
01	465 N	443 -0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
02	577 N	577 -0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	465 N	454 -0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
04	439 N	439 -0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
PETEX										//CONT.//		659782												
ALLAR COMPANY										WELL #:		2		RRCID -> 163968		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2550 - 2580				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
03/01 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-						

MCCLENNY UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 186422		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3543 - 3544				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-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				
11		989 N	989	-0-	-0- B	-0-			989	2		N	-0-					47						
12		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-			1066	2		N	-0-					47						
01		853 N	853	-0-	-0- B	-0-			853	2		N	-0-					47						
02		768 N	768	-0-	-0- B	-0-			768	2		N	-0-					47						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
03		840 N	840	-0-	-0- B	-0-			840	2		N	-0-					47						
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-			600	2		N	-0-					47						

ROGERS "2035"										WELL #:		1		RRCID -> 200800		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4102 - 4124				
11		270 N	245	-0-	-25 B	-0-			245	2		N	-0-					-0-						
12		258 N	258	-0-	-0- B	-0-			258	2		N	-0-					-0-						
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-			254	2		N	-0-					-0-						
02		227 N	227	-0-	-0- B	-0-			227	2		N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
03		248 N	240	-0-	-8 B	-0-			240	2		N	-0-					-0-						
04		240 N	228	-0-	-12 B	-0-			228	2		N	-0-					-0-						

CURRY "2023"										WELL #:		1		RRCID -> 201917		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3886 - 3894				
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-						

SEKULA										WELL #:		1		RRCID -> 203447		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3996 - 4002				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
03/01 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-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2		-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2		-0-
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		-0-
02	224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2		-0-
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2		-0-
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992									
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		-0-
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094									
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		54
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		54
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110									
11	4860 N	3834	-0-	-1026 B	45096	3834	2		-0-
12	5022 N	3834	-0-	-1188 B	43908	3834	2		-0-
01	5022 N	904	-0-	-4118 B	39790	904	2		-0-
02	4200 N	2617	-0-	-1583 B	38207	2617	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38207									
03	4650 N	1946	-0-	-2704 B	35503	1946	2		-0-
04	4500 N	-0-	-0-	-4500 B	31003				-0-
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104									
11	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	2		-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		-0-
01	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2		-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																	
11	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					121
12	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					121
01	434 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					121
02	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					121
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N						
03	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					121
04	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					121

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
11	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			N	-0-					36
12	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2			N	-0-					36
01	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-					36
02	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N						
03	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	692	2	51	9	N	46					82
04	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	697	2	37	9	N	34	34	1			82

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																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706													
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650													
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-		88
12	1271 N	962	-0-	-309 B	-0-	962	3			N	-0-		88
01	1271 N	1139	-0-	-132 B	-0-	1139	3			N	-0-		88
02	1148 N	400	-0-	-748 B	-0-	400	3			N	-0-		88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-		88
04	1110 N	918	-0-	-192 B	-0-	918	3			N	-0-		88
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754													
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-		-0-
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750													
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-		-0-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124													
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	167	3	44	9	N	40		190
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	148	3	167	9	N	152	167 1	175
01	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-		175
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-		175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-		175
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	215	3	25	9	N	23	159 1	39
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032													
11	810 N	649	-0-	-161 B	-0-	649	3			N	-0-		117
12	713 N	615	-0-	-98 B	-0-	615	3			N	-0-		117
01	806 N	592	-0-	-214 B	-0-	592	3			N	-0-		117
02	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-		117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-		117
04	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-		117
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104													
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-		-0-
12	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-		-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706														
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033														
SCARLETT C WELL #: 11														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968														
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			25
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			25
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			25
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976														
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232														
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952														
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
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			10
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8	10
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8	10
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			10
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694 JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
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
RIDGE OIL COMPANY 711100 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542														
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			3
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			3
01	248 N	13	-0-	-235 B	-0-	13	3			N	-0-			3
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-			3
*04	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-			3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	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	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
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
11	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
01	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	634	-0-	-542 B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
*04	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 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-
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297 YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413															
DOLLAR WELL #: 1															
11	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3				N	-0-			-0-
12	2480 N	2346	-0-	-134 B	-0-	2346	3				N	-0-			-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	3				N	-0-			-0-
02	2240 N	2088	-0-	-152 B	-0-	2088	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3				N	-0-			-0-
04	2400 N	2098	-0-	-302 B	-0-	2098	3				N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A															
SMITH KING W. A WELL #: 1															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689						Y	NO RPT			-0-
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-
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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														
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			39
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			39
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			39
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			39
04	T. A.	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
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
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589 HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814														
11	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047 GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
US. FUELS, INC. 879264													
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113													
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570													
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
4W OPERATING, LLC 953506													
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988													
11	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-		-0-
12	496 N	360	-0-	-136	B	-0-	360	2		N	-0-		-0-
01	589 N	420	-0-	-169	B	-0-	420	2		N	-0-		-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2		N	-0-		-0-
*04	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2		N	-0-		-0-
ADAMS, JOE 224112													
WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264													
11	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-		-0-
12	713 N	670	-0-	-43	B	-0-	670	2		N	-0-		-0-
01	682 N	454	-0-	-228	B	-0-	454	2		N	-0-		-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2		N	-0-		-0-
*04	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-		-0-
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619													
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

STIFF (CANYON LIME)			86113 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FISHER							
OHLHAUSEN OIL COMPANY			619390														
STIFF, JONISUE			WELL #: 1		RRCID -> 104446		COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5090 - 5100					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04	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					
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-						N	NO RPT					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-
STOKES (PALO PINTO)			86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN							
KEMP, WALTER			455324														
BROWN, SALLIE			WELL #: 6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977			TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A					
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-
BROWN, SALLIE			WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977			TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3010 - 3014					
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2				N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-
STRALEY (JENNINGS SAND)			86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622														
NOBLES IDA MAE			WELL #: 1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 4422		PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-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									
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STRANGER (ATOKA -S-)					86486 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
ANTLE OPERATING, INC.					026646																
EUBANK, T.H.			WELL #:		2	RRCID -> 120859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930									
11	14B2	EXT	2	-0-	2	132	2	2			N	-0-								-0-	
12	133		1	-0-	-132	-0-	1	2			N	-0-								-0-	
01	1	R	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-	
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									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	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									
11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-								-0-	
12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-								-0-	
01	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-								-0-	
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-								-0-	
03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-								-0-	
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT								-0-	
SHAIDA, JOHN H.					768650																
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS			WELL #:		1	RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119									
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	2	N	-0-								-0-	
12	452	R	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	N	-0-								-0-	
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	59	1	347	2	N	-0-								-0-	
02	364	#	354	-0-	-10	-0-	53	1	301	2	N	-0-								-0-	
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	2	N	-0-								-0-	
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT								-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
													BALANCE
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-		-0-
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-		-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-		-0-
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-		-0-
03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-		-0-
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	3	N	-0-		-0-
COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346													
11	630 #	573	-0-	-57	-0-	79	1	494	3	N	-0-		-0-
12	651 #	485	-0-	-166	-0-	74	1	411	3	N	-0-		-0-
01	620 #	523	-0-	-97	-0-	81	1	442	3	N	-0-		-0-
02	532 #	442	-0-	-90	-0-	67	1	375	3	N	-0-		-0-
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	112	1	604	3	N	-0-		-0-
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	3	N	-0-		-0-
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015													
11	3540 #	2968	-0-	-572	-0-	313	1	2642	3	N	12		66
						13	9						
12	3410 #	3195	-0-	-215	-0-	355	1	2827	3	N	12		78
						13	9						
01	3069 #	3007	-0-	-62	-0-	350	1	2631	3	N	24		102
						26	9						
02	2772 #	2600	-0-	-172	-0-	292	1	2301	3	N	6		108
						7	9						
03	3315 R	3315	-0-	-0-	-0-	434	1	2855	3	N	24		132
						26	9						
04	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	437	1	2726	3	N	11		143
						12	9						
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													
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	2	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	2	N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	2	N	-0-		-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026													
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	2	N	-0-		-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	87	1	507	2	N	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	78	1	442	2	N	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	79	1	464	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015													
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	135	1	1013	3	N	-0-		-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	139	1	974	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	909	-0-	-114	-0-	122	1	787	3	N	-0-		-0-
02	1064 N	748	-0-	-316	-0-	98	1	650	3	N	-0-		-0-
03	1116 N	929	-0-	-187	-0-	138	1	791	3	N	-0-		-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	141	1	773	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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															
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	249	1	2037	3	N	8				71
						9	9								
12	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	262	1	2002	3	N	-0-				71
01	2263 N	1996	-0-	-267	-0-	243	1	1745	3	N	7				78
						8	9								
02	2156 N	1729	-0-	-427	-0-	203	1	1526	3	N	-0-				78
03	2263 N	1935	-0-	-328	-0-	266	1	1666	3	N	3				81
						3	9								
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	325	1	1979	3	N	-0-				81

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019															
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	169	1	1278	3	N	-0-				-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	174	1	1225	3	N	-0-				-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	175	1	1169	3	N	-0-				-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	151	1	1064	3	N	-0-				-0-
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	230	1	1403	3	N	-0-				-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	231	1	1337	3	N	-0-				-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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															
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	N	-0-				-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-				-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	N	-0-				-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	8	1	69	3	N	-0-				-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) TANDEM ENERGY CORPORATION BIRD, HENRY														CNTY: PALO PINTO			
//CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 835707																	
WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040																	
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	N	-0-					-0-	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-	
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-	
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) TANDEM ENERGY CORPORATION BALL														CNTY: PALO PINTO			
86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
835707																	
WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978																	
11	930 N	712	-0-	-218	-0-	128	1	584	2	N	-0-					-0-	
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	889	2	N	-0-					-0-	
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	222	1	999	2	N	-0-					-0-	
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1111	2	N	-0-					-0-	
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	168	1	1237	2	N	-0-					-0-	
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	123	1	1137	2	N	-0-					-0-	
BALL "ASHWORTH"														WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BALL														WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BALL														WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223			
11	300 N	172	-0-	-128	-0-	31	1	141	2	N	-0-					-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	N	-0-					-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	-0-					-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	N	-0-					-0-	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	N	-0-					-0-	
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					-0-	

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) TANDEM ENERGY CORPORATION BALL				//CONT.// 86574 250 //CONT.// 835707 WELL #: 27		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
				RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3044		- 3092								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) BARRON PETROLEUM LLC CONWAY, J. W.				86575 333 053302 WELL #: 5		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
				RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC HOLUB, HENRY				102061 WELL #: 1		RRCID -> 071059		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 4010		PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2025																				

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932						
JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 -	4201
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
G & F OIL, INC.				292000						
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A	
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				90
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				90
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			90
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			90
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			90
TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 -	3950
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			-0-
WHARTON		WELL #:		1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 -	2374
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			-0-
HOLUB, DAVID M.				396580						
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)			//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//		614284															
RITCHIE NORDAN			WELL #:		1A	RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937		PERF. 2498 - 2520								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	23							N	NO RPT					-0-	
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-	
PANTHER CITY ENERGY LLC			638494																	
CLARK, GRAHAME			WELL #:		1	RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 3808 - 3835								
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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-	
CRAWFORD			WELL #:		1H	RRCID -> 267535		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3428 - 3433								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666	-	3671
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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		
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	120
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			120
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1318	2	14	9	133
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	135
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			135
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			135
WHARTON, RITCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 158080	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650	-	3658
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 186427	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4184	-	4220
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	175
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	183
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	127
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	973	2	13	9	139
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1041	2	11	9	149
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	119
MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID -> 221479	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3894	-	3900
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			-0-
MADDUX -44- A		WELL #: 2		RRCID -> 221594	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3914	-	3921
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)													CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.																		
POPP																		
				//CONT.//	86575 333	ASSOCIATED												
				//CONT.//	863965													
				WELL #:	6	RRCID -> 225115			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE BALANCE				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
STRAWN, N (BIG SALINE CONGL.)													CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC																		
GUY ROBINSON RANCH																		
				WELL #:	5	RRCID -> 092357			COMPL. DATE 02/16/1981			TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-				
TRACER OPERATING, INC.																		
RITCHIE "B"																		
				WELL #:	1	RRCID -> 137745			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660						
11	3000 N	2305	-0-	-695	568	2287	2	18	9	N	16			123				
12	2730 N	2162	-0-	-568	-0-	2141	2	21	9	N	19			142				
01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	N	22	85	1	79				
02	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1853	2	30	9	N	27			106				
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2177	2	44	9	N	40			146				
04	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2253	2	33	9	N	30	117	1	59				
STRAWN, N. (DUFFER)													EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PANTHER CITY ENERGY LLC																		
HOLLAND, MIKE "B"																		
				WELL #:	3	RRCID -> 121083			COMPL. DATE 07/12/1985			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-				
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-				
STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)													ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION																		
BALL																		
				WELL #:	13	RRCID -> 176246			COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
TRACER OPERATING, INC.																		
POPP																		
				WELL #:	4	RRCID -> 225114			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
CONWAY, J. W.				WELL #: 13	RRCID -> 277483	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3630	-	3637	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART J. N. "B"				WELL #: 32	RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3480	-	3486	
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			40
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			40
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			40
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			40
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			40
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					40
STUART, J.N. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 3969	PERF. 3175	-	3181	
11	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75	3			-0-
12	14B2	EXT	72	-0-	72	147	72	3			-0-
01	14B2	EXT	89	-0-	89	236	89	3			-0-
02	314	X	78	-0-	-236	-0-	78	3			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
HEATH 60				WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	-	3798	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988							
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822	-	4035	
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUART ESTATE "49"				WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3787	-	3791	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					183
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			183
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					183
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589						
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID -> 274792	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3788	- 3818
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			NO RPT		-0-
TARPON OIL & GAS CO.				836178						
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750	- 3768
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					125
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					125
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					125
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					125
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					125
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		125
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.				026646						
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 162527	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3980	- 3984
11	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2			3
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2			3
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			3
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			3
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			3
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			3
BACON ENERGY				042398						
LANE		WELL #:		104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3987	- 3992
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
LANE		WELL #:		105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3834	- 3842
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY			//CONT.//		042398											
HARRIS			WELL #:		2	RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3952 - 3976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	H15 VIOL	-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-	
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563													
COPELAND RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522				
11	T. A.	50	-0-	50	207	50	3				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	39	-0-	39	246	39	3				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	39	-0-	39	285	39	3				Y	-0-			-0-	
02	326 R	41	-0-	-285	-0-	41	3				Y	-0-			-0-	
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3				Y	-0-			-0-	
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			-0-	
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308													
ROSS			WELL #:		1	RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848		PERF. 3669 - 3784				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932													
STEPHEN, PAUL			WELL #:		10	RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3520 - 3530				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
PONTREMOLÉ			WELL #:		2	RRCID -> 154605		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3946 - 3958				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	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									
HINKSON		WELL #: 14		RRCID -> 161177		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3510 - 3515	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-
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-
HINKSON		WELL #: 15		RRCID -> 166330		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3540 - 3548	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
ANKENBAUER		WELL #: 1		RRCID -> 169206		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3514 - 3538	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
HINKSON		WELL #: 19		RRCID -> 177559		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3840 - 3848	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
HINKSON "79"		WELL #: 7906		RRCID -> 280941		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 3625 - 3635	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HINKSON		WELL #: 3		RRCID -> 283083		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3608 - 3613	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 283085		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 4486		PERF. 3169 - 3198	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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													
HINKSON				WELL #:	4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT					-0-
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-

HINKSON				WELL #:	7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152						
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID -> 163889	COMPL. DATE 08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 4216 - 42266	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462								
CRAWFORD		WELL #:		1D	RRCID -> 168635	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489								
RIEBE, JIM H.		WELL #:		1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990 - 4006	
11	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-	-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-	-0-
01	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-	-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
04	9 #	8	-0-	-1	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	
11	2340 #	2019	-0-	-321	-0-	2019 2		N	-0-	7
12	2418 #	2092	-0-	-326	-0-	2092 2		N	-0-	7
01	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-	7
02	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-	7
03	2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-	7
04	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-	7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000									
AGUIRRE		WELL #: 9		RRCID -> 159687		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 3988 - 3994	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH		4340 PERF. 4148 - 4164	
11	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	2	N	-0-	7
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	7
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	7
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	7
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	7
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	7
AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 4016 - 4040	
11	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	2	N	-0-	107
12	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-	107
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	2	109
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1 9	N	110
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2 9	N	112
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1 9	N	113
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH		4381 PERF. 3604 - 3614	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739									
IONI CREEK 60		WELL #: 9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH		4052 PERF. 3852 - 3861	
11	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	3	N	-0-	-0-
12	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3	N	-0-	-0-
01	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3	N	-0-	-0-
02	224	#	121	-0-	-103	-0-	121	3	N	-0-	-0-
03	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3	N	-0-	-0-
04	210	#	135	-0-	-75	-0-	135	3	N	-0-	-0-
IONI CREEK 60		WELL #: 11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH		4034 PERF. 3842 - 3850	
11	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	3	N	-0-	-0-
12	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3	N	-0-	-0-
01	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-	-0-
02	196	#	95	-0-	-101	-0-	95	3	N	-0-	-0-
03	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	3	N	-0-	-0-
04	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3	N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO			
MOSAIC OIL LLC					589978							
AGUIRRE			WELL #:		4	RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3958	- 3964
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC					614284							
MILLION			WELL #:		2	RRCID -> 223651		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542	- 3552
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
101 RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560	- 3563
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DEAN			WELL #:		3R	RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3620	- 3640
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHARTON			WELL #:		1 B	RRCID -> 285362		COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3519	- 3524
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC					638494							
WOODWARD TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268	- 3282
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494									
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID -> 286243		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3450	- 3582	
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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
WHARTON 2-21				WELL #:		5	RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138 - 4142
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		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
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	72	1	430 3	Y	-0-			5
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	76	1	425 3	Y	-0-	3 1		2
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	78	1	423 3	Y	-0-			2
02	448 #	369	-0-	-79	-0-	59	1	310 3	Y	-0-	1 1		1
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	89	1	442 3	Y	-0-			1
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	85	1	398 3	Y	-0-	1 1		-0-
STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:		6	RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 - 3756
11	1080 #	991	-0-	-89	-0-	96	1	895 3	N	-0-			-0-
12	1116 #	619	-0-	-497	-0-	64	1	555 3	N	-0-			-0-
01	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
02	924 #	72	-0-	-852	-0-	7	1	65 3	N	-0-			-0-
03	1023 #	146	-0-	-877	-0-	18	1	128 3	N	-0-			-0-
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		13	RRCID -> 190791		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3870 - 3876
11	480 #	446	-0-	-34	-0-	65	1	368 3	Y	12			25
						13	9						
12	465 #	447	-0-	-18	-0-	69	1	366 3	Y	11	21 1		15
						12	9						
01	465 #	431	-0-	-34	-0-	70	1	358 3	Y	3			18
						3	9						
02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	59	1	308 3	Y	2	12 1		8
						2	9						
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365 3	Y	-0-			8
04	478 R	478	-0-	-0-	-0-	84	1	387 3	Y	6	9 1		5
						7	9						
STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:		4	RRCID -> 200489		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3939 - 3943
11	360 #	280	-0-	-80	-0-	27	1	253 3	N	-0-			-0-
12	372 #	280	-0-	-92	-0-	29	1	251 3	N	-0-			-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249 3	N	-0-			-0-
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	22	1	196 3	N	-0-			-0-
03	279 #	244	-0-	-35	-0-	30	1	214 3	N	-0-			-0-
04	270 #	256	-0-	-14	-0-	33	1	223 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	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				
11		888 R	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791 3	N	-0-						-0-
12		924 R	924	-0-	-0-	-0-	102	1	822 3	N	-0-						-0-
01		827 R	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751 3	N	-0-						-0-
02		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	86	1	967 3	N	-0-						-0-
03		874 R	874	-0-	-0-	-0-	81	1	793 3	N	-0-						-0-
04		720 #	635	-0-	-85	-0-	71	1	564 3	N	-0-						-0-
LONG RANCH					WELL #:	29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3325 - 3335				
11		120 #	111	-0-	-9	-0-	9	1	102 3	N	-0-						-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	102 3	N	-0-						-0-
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	6	1	98 3	N	-0-						-0-
02		112 #	97	-0-	-15	-0-	6	1	91 3	N	-0-						-0-
03		124 #	123	-0-	-1	-0-	8	1	115 3	N	-0-						-0-
04		120 #	112	-0-	-8	-0-	8	1	104 3	N	-0-						-0-
LONG RANCH					WELL #:	14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3205 - 3368				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
COURT, THOMAS					WELL #:	26 X	RRCID ->	297803	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 3029 - 3045				
11		1080 #	948	-0-	-132	-0-	115	1	833 3	N	-0-						-0-
12		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	927 3	N	-0-						-0-
01		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	136	1	901 3	N	-0-						-0-
02		955 R	955	-0-	-0-	-0-	119	1	836 3	N	-0-						-0-
03		1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	204	1	1261 3	N	-0-						-0-
04		1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	184	1	1064 3	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				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
TARPOON OIL & GAS CO. 836178														
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2024														
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	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														
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2				N	-0-	-0-
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-	-0-
01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-	-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-	-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-	-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-	-0-
WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060														
11	480	#	1	-0-	-479	-0-	1	2				N	-0-	26
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	26
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-	26
02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-	26
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	26
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	26
BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030														
11	660	#	350	-0-	-310	-0-	349	2	1	9		N	1	35
12	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2				N	-0-	35
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2				N	-0-	35
02	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2				N	-0-	35
03	1794	R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2				N	-0-	35
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2				N	-0-	35
DAVID HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114														
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	24
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	24
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	24

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID -> 281137	COMPL. DATE 03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF. 4050 - 4100		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	25
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	25
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
STUART, JULIA				WELL #:	10	RRCID -> 190809	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF. 3758 - 3768	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	481	3	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	558	3	-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	-0-	43	1	378	3	-0-
03	527 N	375	-0-	-152	-0-	-0-	46	1	329	3	-0-
04	570 N	339	-0-	-231	-0-	-0-	44	1	295	3	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		6	RRCID -> 246062	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 3987 - 3995		
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	-0-	41	2		N	-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	62	2		N	-0-
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	-0-	70	2		N	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-
STRONG (CONGL.)				86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
WAYOP, LLC				102750							
GRAGG, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018399	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 4096 - 4134		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	9

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WAYOP, LLC		//CONT.//		102750									
GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4123 - 4128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID -> 018401		COMPL. DATE 02/21/1955		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4145 - 4149		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID -> 018403		COMPL. DATE 05/07/1960		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4094 - 4096		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID -> 018404		COMPL. DATE 10/22/1960		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4133 - 4155		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID -> 208449		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4148 - 4158		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
GRAGG		WELL #:		2	RRCID -> 216251		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4040 - 4072		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B DENY	-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

STRONG (CONGL.)														
STOVALL OPERATING CO.														
SBG														
WELL #: 2 RRCID -> 215291 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
STRONG, SW (CONGL "A")														
STONEBRIAR OIL LLC														
JOHNSON, M.R.														
WELL #: 10 RRCID -> 080498 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG, SW (CONGL. D)														
KRAMER OPERATING, LLC														
DOOLEY, C.														
WELL #: 1 RRCID -> 103206 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149														
11	720 N	457	-0-	-263	-0-	457	3			Y	-0-			-0-
12	744 N	272	-0-	-472	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
01	744 N	323	-0-	-421	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
02	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
DOOLEY, C.														
WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133														
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	201	3	21	9	Y	19			38
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	203	3	20	9	Y	18			56
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	169	3	43	9	Y	39			95
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	163	3	33	9	Y	30			125
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	182	3	39	9	Y	35			160
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	146	3	22	9	Y	20	165	1	15
DOOLEY, C.														
WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204														
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-			-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-			-0-
01	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3			Y	-0-			-0-
02	2044 N	2008	-0-	-36	-0-	2008	3			Y	-0-			-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-			-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-			-0-
DOOLEY														
WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196														
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			43
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			43
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			43
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-			43
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			43
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-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
11	1500 #	1324	-0-	-176	-0-	1324 3		N	-0-	27
12	1550 #	1278	-0-	-272	-0-	1278 3		N	-0-	27
01	1550 #	1278	-0-	-272	-0-	1278 3		N	-0-	27
02	1400 #	1328	-0-	-72	-0-	1328 3		N	-0-	27
03	1550 #	1205	-0-	-345	-0-	1205 3		N	-0-	27
04	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	27

STUART (MARBLE FALLS 3500)													CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
STUART, J. N.																

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 3			N	-0-			-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-		25 3			N	-0-			-0-
01		31 #	24	-0-	-7	-0-		24 3			N	-0-			-0-
02		28 #	19	-0-	-9	-0-		19 3			N	-0-			-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-			-0-
04		30 #	28	-0-	-2	-0-		28 3			N	-0-			-0-
STUART HEIRS (STRAWN SAND)				86798 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
STEPHEN, PAUL		WELL #:		4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1932	-	2690	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUN BELT(ATOKA)				87135 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
BANDY-TOMLINSON		WELL #:		1	RRCID ->	093055	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	3572	-	3578	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
MILLS, J.T.		WELL #:		2	RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3522 - 3528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
STRAIN				WELL #:		1	RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 3030 - 3060	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	944	3	23	9	N	21			151
12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	872	3	15	9	N	14			165
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	932	3	28	9	N	25			190
02	896 N	837	-0-	-59	-0-	823	3	14	9	N	13	176	1	27
03	899 N	725	-0-	-174	-0-	717	3	8	9	N	7			34
04	930 N	688	-0-	-242	-0-	684	3	4	9	N	4			38
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			
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-			84
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			84
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			84
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-			84
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			84
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			84
COX, JAMES A.		WELL #:		2	RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2636 - 2647			
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-

T.E.C. (CADD0)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 -	2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
PADGETT RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4114 -	4119	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
04	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		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
04	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				69
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				69
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				69
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
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

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)														88570 100 ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
PETEX WILSON "G"														659782 WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	39	9	N		35					169						
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	39	9	N		35					204						
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	32	9	N		29					233						
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	15	9	N		14	88	1			159						
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	29	9	N		26					185						
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2	24	9	N		22					207						
TAYLOR-WILSON (DUFFER)														88570 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX SWENSON "55"														659782 WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-						
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N		-0-					-0-						
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N		-0-					-0-						
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N		-0-					-0-						
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N		-0-					-0-						
SWENSON "55"														WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137											
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891					N		NO RPT					-0-						
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-						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														822615 WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996											
WILSON "I"																									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
WILSON (SUN)														WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
03		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-						
WILSON (SUN)														WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-						
03		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-						

TAYLOR-WILSON (DUFFER)														
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	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEE JAY (CONGL)														
ANDERSON PRODUCTION														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818														
11	180 N	178	-0-	-2	-0-		178	2		N	-0-			15
12	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	2		N	-0-			15
01	186 N	176	-0-	-10	-0-		176	2		N	-0-			15
02	168 N	163	-0-	-5	-0-		163	2		N	-0-			15
03	186 N	173	-0-	-13	-0-		173	2		N	-0-			15
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2		N	-0-			15
STERLING OIL AND GAS														
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEE JAY (3750)														
ANDERSON PRODUCTION														
ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TEE JAY (3750)		//CONT.//		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922											
SMITH		WELL #:		1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646 - 3650			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69 2			N	-0-			-0-	
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-		76 2			N	-0-			-0-	
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-		73 2			N	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60 2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-		60 2			N	-0-			-0-	
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60 2			N	-0-			-0-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543											
PENCE				WELL #:		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			25	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/11/2015											
TEMPLETON (GRAY)				88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
S & H RESOURCES				740282											
COX, BEN				WELL #:		1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 - 0	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TENA (ELLEN)				88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545											
SOUTH GREEN 55				WELL #:		1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136	
TEXAS-57 (STRAWN 2400)				89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
WB MULLIN OPERATING LLC				902609											
STEPHENS "C"				WELL #:		2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 - 2466	
11	30 N	28	-0-	-2	-0-		28 3			N	-0-			-0-	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-			-0-	
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			N	-0-			-0-	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		22 3			N	-0-			-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 3			N	-0-			-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3			-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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
GUERRY, GRADY		WELL #: 12	RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH	838	PERF. 792	- 803
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190							
ALLCORN, H. L., ET UX		WELL #: 1	RRCID -> 018422		COMPL. DATE 10/24/1948	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2316	- 2360
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011											
CASON, WILL		WELL #:		4	RRCID -> 018424	COMPL. DATE 02/07/1946	TOTAL DEPTH	2334	PERF. 2326 -	2334	
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-	-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-	49
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4 3		N	-0-	49
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3 3		N	-0-	49
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-	49
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	49
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317	RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2296 - 2362			
BOWEN, A. J.				1										
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023														
THROCKMORTON COUNTY REGULAR		WELL #:		89812 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON					
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
HARRIS				2	RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR		//CONT.//		89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON			
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688						
RECORD B		WELL #:		2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF. 918 -	920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ESTACADO ENERGY, LLC		254441								
TCSL		WELL #:		1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF. 935 -	940
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	1			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430								
RICHARDS, SALLIE		WELL #:		17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF. 1219 -	1220
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	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
11	480 #	296	-0-	-184	-0-	296	2			-0-
12	496 #	309	-0-	-187	-0-	309	2			-0-
01	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	2			-0-
02	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			-0-
03	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
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-
COOPER OIL & GAS, LLC														
BROWN-MERRICK 216														
WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
04	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														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
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-
HENDRICK "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		-0-
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-
HARVICK, GEORGE R.														
GRAHAM, M. K. C														
WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A														
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-		-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-		-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-		-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		-0-
BURK-CONDON														
WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN, JOHN I. 530600 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
BARKER, RUTH WELL #: 1															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175															
HARDY WELL #: 1															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDS, W. L. 'B' 740251 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555															
WELL #: 24															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312															
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1															
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	-0-
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//											89812 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
TEJAS DRILLING INC.											841264											
COLE, K.B.											WELL #:	1	RRCID ->	119244	COMPL. DATE	10/15/1985	TOTAL DEPTH	920	PERF.	874	-	877
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2					N	-0-				119		
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2					N	-0-				119		
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2					N	-0-				119		
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2					N	-0-				119		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				119		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	165	2					N	-0-				17		
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	166	2					N	-0-				17		
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	128	2					N	-0-				17		
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	154	2					N	-0-				17		
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2					N	-0-				17		
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	206	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
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2					N	-0-				-0-		
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	994	2					N	-0-				-0-		
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2					N	-0-				-0-		
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2					N	-0-				-0-		
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355														
HENSLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102								
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246								
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
HENSLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150								
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
MORTON		WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655																	
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL	DEPTH	5745	PERF.	3876	-	4438				
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	AMT	CODE	BALANCE	
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-					-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-					-0-	
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	309	2				N	-0-					-0-	
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	-0-	297	2				N	-0-					-0-	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-					-0-	
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-					-0-	
TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620																	
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL	DEPTH	1400	PERF.	1264	-	1297				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TIPTON (CADD0, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD.		213703																	
SLOAN RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279174	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL	DEPTH	4482	PERF.	4142	-	4150				
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	22	9	N	20						63	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	20	9	N	18						81	
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	N	15						96	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	21	9	N	19						115	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3	24	9	N	22						137	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3	18	9	N	16						153	
PETEX		659782																	
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL	DEPTH	4625	PERF.	3546	-	3588				
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2	163	9	N	148	166	1				158	
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	226	9	N	205	323	1				40	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2	210	9	N	191						231	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	182	9	N	165	278	1				118	
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2	185	9	N	168	169	1				117	
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	168	9	N	153	160	1				110	
CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL	DEPTH	4660	PERF.	3580	-	3620				
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	33	9	N	30						140	
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	35	9	N	32	152	1				20	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2	55	9	N	50						70	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2	15	9	N	14	47	1				37	
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	43	9	N	39						76	
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	42	9	N	38						114	
4W OPERATING, LLC		953506																	
TIPTON, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3540	-	3565				
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-						-0-	
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-						-0-	
01	837 N	731	-0-	-106	-0-	-0-	731	3			N	-0-						-0-	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-						-0-	
03	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	773	3			N	-0-						-0-	
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025											
GOTCHER		WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 1230		PERF. 841 - 854	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025											
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 842 - 874	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025											
HOFFPAUIR		WELL #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 1192		PERF. 840 - 847	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025											
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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SOMERSET OPERATING, LLC		101481									
BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 066889		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 5654		PERF. N/A	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOT0 (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ITX CORPORATION		WELL #:		427179	RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285		
L. B. WILSON UNIT				2							
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-	131
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3	N	-0-	131
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	131
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	131
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	131
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		427185	RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050		
CHENAULT, J. H.				1							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461		COMPL. DATE 05/15/1955		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336		
11	960	N	644	-0-	-316	-0-	644	3	N	-0-	-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-	-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N		-0-					-0-	
12		3100 N	3311	-0-	211	211	3311	3			N		-0-					-0-	
01		3100 N	3339	-0-	239	450	3339	3			N		-0-					-0-	
02		2800 N	3138	-0-	338	788	3138	3			N		-0-					-0-	
03		3100 N	3583	-0-	483	1271	3583	3			N		-0-					-0-	
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N		NO RPT					-0-	
SMITH										WELL #:		3	RRCID -> 066296		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 5537		PERF. N/A
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N		-0-					-0-	
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N		-0-					-0-	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N		-0-					-0-	
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N		-0-					-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N		-0-					-0-	
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N		NO RPT					-0-	
STANLEY UNIT										WELL #:		2 T	RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A
11		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N		-0-					-0-	
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N		-0-					-0-	
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N		-0-					-0-	
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N		-0-					-0-	
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N		-0-					-0-	
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N		NO RPT					-0-	
ISBELL "21"										WELL #:		21 T	RRCID -> 079617		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5106 - 5110
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N		-0-					44	
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N		-0-					44	
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N		-0-					44	
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N		-0-					44	
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N		-0-					44	
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N		NO RPT					44	
DURHAM UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 080928		COMPL. DATE 03/16/1990		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5024 - 5066
11		840 N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N		-0-					-0-	
12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N		-0-					-0-	
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N		-0-					-0-	
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N		-0-					-0-	
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N		-0-					-0-	
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N		NO RPT					-0-	
BLAIR-WOODY UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 082051		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3058 - 5187
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N		-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N		-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N		-0-					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N		NO RPT					-0-	
CARR, J. R.										WELL #:		2 T	RRCID -> 082147		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5035 - 5344
11		360 N	112	-0-	-248	-0-	112	3			N		-0-					-0-	
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N		-0-					-0-	
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N		-0-					-0-	
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N		-0-					-0-	
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N		-0-					-0-	
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N		NO RPT					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PATTON EXPLORATION, INC.				WELL #:		643730	RRCID -> 070829		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A									
SULLIVAN																				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18	
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2012																
FRAZIER, J. R.				WELL #:		1	RRCID -> 073014		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-					23	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	
RKW OPERATING LLC				WELL #:		714311	RRCID -> 083635		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608									
CHIARELLO																				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC				WELL #:		743222	RRCID -> 085463		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209									
COLLINS "A"																				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-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-	
TOTO (BEND CONGL. 5350)				WELL #:		90813 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ENERGYPRO, INC.						252085														
WOODRUFF, CHARLES																				
11	780	N	1	-0-	-779	-0-	-0-		1	2			N	-0-					30	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	2			N	-0-					30	
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-		1753	2		1	9	N	1				31	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTO (CADD0 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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
COLLINS, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				8
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				8
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				8
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
ISBELL				1	RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. N/A	
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEATHERFORD				1	RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
COLLINS, W. L.				2	RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3950 - 3970	
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				12
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				12
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				12
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR				//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER					
				WELL #:	2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL	DEPTH	4246	PERF.	3914	-	3927		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3466	-0-	466	875	3455	2	11	9	N	10					131
12	3100 N	3421	-0-	321	1196	3421	2			N	-0-					131
01	4582 X	3386	-0-	-1196	-0-	3375	2	11	9	N	10					141
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					141
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					141
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					141
DALWORTH				WELL #:	1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	3886	-	3906		
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					22
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					22
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					22
LESIKAR, WM.				WELL #:	1	RRCID -> 291411	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL	DEPTH	4251	PERF.	3714	-	3729		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	79	2	11	9	N	10					10
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					10
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					10
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-					10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					10
FX ENERGY OPERATING, LLC ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID -> 292771	COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL	DEPTH	6005	PERF.	4114	-	4265		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	N/A				
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					11
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					11
01	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					11
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					11
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					11
04	360 N	142	-0-	-218	-0-	142	2			N	-0-					11
ITX CORPORATION CRAVENS				WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4266	-	4272		
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (CADD O 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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	18	N		18	-0-	-0-		-0-			18	3		N	-0-					-0-	
12	279	N		20	-0-	-259		-0-			20	3		N	-0-					-0-	
01	248	N		20	-0-	-228		-0-			20	3		N	-0-					-0-	
02	20	N		20	-0-	-0-		-0-			20	3		N	-0-					-0-	
03	157	N		157	-0-	-0-		-0-			157	3		N	-0-					-0-	
04	30	N		NO RPT	-0-	-30		-0-						N	NO RPT					-0-	
STANLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 181490				COMPL. DATE 12/26/2000				TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770							
11	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284																	
HAMBLIN				WELL #:	2H	RRCID -> 283179				COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238							
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PATTON EXPLORATION, INC.				643730																	
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:		RRCID -> 067293				COMPL. DATE 07/02/1976				TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0							
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1	
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					1	
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/17/2009																	
MITCHELL, DONOVAN -C-				WELL #:	3	RRCID -> 073016				COMPL. DATE 05/25/1977				TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A							
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					3	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/10/2023																	
MARTIN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 073107				COMPL. DATE 09/12/1977				TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A							
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					19	
12	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					19	
01	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					19	
02	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					19	
03	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					19	
04	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					19	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/07/2023																	

TOTO (CADD0 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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RKW OPERATING LLC		714311							
NOLAND, TRUMAN		WELL #: 1		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOTO (CADD0 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATCHLEY UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A							
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LAWSON, ANNIE					WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685							
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAPRES UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543							
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7	N	NO	RPT	-0-	-7	-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-
BRAWLEY UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814							
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11	N	NO	RPT	-0-	-11	-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-
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222													
LEATHERWOOD-ROSS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SMILEY, JERRY				789686					
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 3508	- 3538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTO (CADD0 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SHAW		WELL #:		2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286	- 3372
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185					
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 2854	- 3458
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			-0-
04	4 N NO RPT	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
04	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				-0-

TOTO (LIME M-1)										//CONT.//		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC										//CONT.//		427185									
STANLEY UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 2910 - 2945	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		28					N		NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		28					N		NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		28					N		NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		28					N		NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		28					N		NO RPT					-0-	
04		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	
11		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

CAMPBELL UNIT										WELL #:		2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3205 - 3245	
11		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

BLAIR-WOODY										WELL #:		3		RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2812 - 2946	
11		120 N	32	-0-		-88		-0-		32	3		N		-0-					-0-	
12		124 N	42	-0-		-82		-0-		42	3		N		-0-					-0-	
01		34 N	34	-0-		-0-		-0-		34	3		N		-0-					-0-	
02		41 N	41	-0-		-0-		-0-		41	3		N		-0-					-0-	
03		41 N	41	-0-		-0-		-0-		41	3		N		-0-					-0-	
04		30 N	NO RPT	-0-		-30		-0-					N		NO RPT					-0-	

STANLEY UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2847 - 2864	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-					-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-	

TOTO (STRAWN)										90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC										139140											
POOLVILLE UNIT 5										WELL #:		1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2413 - 2603	
11		1380 N	955	-0-		-425		-0-		955	3		N		-0-					85	
12		1302 N	892	-0-		-410		-0-		892	3		N		-0-					85	
01		667 N	667	-0-		-0-		-0-		667	3		N		-0-					85	
02		896 N	684	-0-		-212		-0-		684	3		N		-0-					85	
03		684 N	684	-0-		-0-		-0-		684	3		N		-0-					85	
04		753 N	753	-0-		-0-		-0-		753	3		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185											
GRANSTAFF UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3480	- 3499			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
RKW OPERATING LLC				714311											
PHILLIPS, T. J., -A-				WELL #:		1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2354	- 2368			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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-
SMITH, K.				WELL #:		1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2552	- 2560			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		7 N	NO RPT	-0-	-7	-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-
ASHBROOK "A"				WELL #:		1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3498	- 3635			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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	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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-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-
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		
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 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-
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
11	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291 2			N	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	1154 2			N	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2			N	-0-			-0-
04	1200 N	826	-0-	-374	-0-	826 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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)			91156 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703					
RANCH EIGHT			WELL #: 1	RRCID -> 143093	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 3384	PERF. 3318	- 3322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
TRICKHAM (CAPPS)			91202 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L			100160					
THOMPSON, HORACE			WELL #: 6	RRCID -> 108037	COMPL. DATE 08/27/1983	TOTAL DEPTH 1120	PERF. 878	- 892
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
TRICKHAM (CROSSCUT)			91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
CUPPS, R. W.			194816					
CUPPS, R. W. "B"			WELL #: 2	RRCID -> 077849	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 1345	PERF. 801	- 806
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
CUPPS, R. W. "B"			WELL #: 3	RRCID -> 103831	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 855	PERF. 782	- 796
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
CUPPS, R. W. "B"			WELL #: 4	RRCID -> 109173	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 864	PERF. 797	- 800
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
EVANS, DANA E.			255552					
HAYNES, WINNIE			WELL #: 3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	- 838
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-				-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BISHOP-HILL			WELL #:	4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

EVANS, DOYLE			WELL #:	1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316	-	1319
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

EVANS, DOYLE			WELL #:	2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990	-	1014
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

CADD0 OPERATING INC.				122567										
MINEAR, C.M.			WELL #:	12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940	-	948
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
CADDO OPERATING INC.		//CONT.//		122567														
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID -> 112082		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929	-	941					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
JOHNSON FARM				433684														
JOHNSON, DOKE & KATHI				WELL #:		1	RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3210	-	3220			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2			-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2			-0-
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2			-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2			-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2			-0-
BOND, TRAVIS		WELL #:	2	RRCID -> 156209	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3190	- 3198
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2			-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2			-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2			-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2			-0-
TULLOS (CADD0)			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	
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3			-0-
12	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 3			-0-
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3			-0-
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	186 N	16	-0-	-170 B	-0-	16 3			-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3			-0-
TULLOS, W. H.		WELL #:	16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF. N/A	
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3			-0-
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3			-0-
01	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16 3			-0-
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3			-0-
TULLOS, W. H.		WELL #:	18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF. N/A	
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3			-0-
12	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3			-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	15 3			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			-0-
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4132	- 4183
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3			-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3			-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3			-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183 3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	217 N	105	-0-	-112 B	-0-	105 3			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3			-0-

TULLOS (CADD0)				//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703		WELL #:		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
LOWE, DANIEL				WELL #:		2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			Y	-0-		-0-				
12	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			Y	-0-		-0-				
01	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	3			Y	-0-		-0-				
02	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			Y	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			Y	-0-		-0-				
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-		-0-				
LOWE, DANIEL				WELL #:		3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298	
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			Y	-0-		-0-				
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			Y	-0-		-0-				
01	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			Y	-0-		-0-				
02	112 N	84	-0-	-28 B	-0-	84	3			Y	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	124 N	9	-0-	-115 B	-0-	9	3			Y	-0-		-0-				
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-		-0-				
CALDWELL-ROGERS				WELL #:		2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3349 - 3966			
11	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-		-0-				
12	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-		-0-				
01	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-		-0-				
02	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-		-0-				
04	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-		-0-				
ROGERS, T. L.				WELL #:		1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760			
11	870 N	745	-0-	-125 B	-0-	732	3	13	9	N	12				148		
12	899 N	746	-0-	-153 B	-0-	722	3	24	9	N	22				170		
01	868 N	730	-0-	-138 B	-0-	712	3	18	9	N	16				186		
02	700 N	631	-0-	-69 B	-0-	620	3	11	9	N	10				196		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	763	3	13	9	N	12	163	1		45		
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	734	3	23	9	N	21				66		
ITX CORPORATION				427179		WELL #:		6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	
VEALE, A. S., -C-				WELL #:		6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-		-0-				
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-		-0-				
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-		-0-				
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-		-0-				
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT		-0-				
PETEX				659782		WELL #:		12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
TULLOS, W. H.				WELL #:		12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	3	1			10	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			11	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	3	1			10	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	1	1			13	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	5	1			11	

TULLOS (CADD0)										91727 500		PRORATED		CNTY: STEPHENS																							
PETEX										//CONT.// 659782																											
VEALE, A. S.										WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A																	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
11		30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-						Y	-0-					-0-																
12		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
01		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
02		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																															
03		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
04		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
TULLOS W. H.																						WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH		3186		PERF. 3129		-		3186	
11		330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-						Y	3					72																
12		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	61	53	1			80																
01		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	49	56	1			73																
02		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	38	50	1			61																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																															
03		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	71	19	1			113																
04		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	41	87	1			67																
TULLOS, W. H.																						WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH		3217		PERF. N/A					
11		150	N	-0-	-0-		-150	B	-0-						Y	1					29																
12		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	29	25	1			33																
01		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	23	26	1			30																
02		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	18	24	1			24																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																															
03		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	33	9	1			48																
04		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	20	41	1			27																
TULLOS, W. H.																						WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH		3202		PERF. N/A					
11		270	N	-0-	-0-		-270	B	-0-						Y	2					48																
12		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	43	37	1			54																
01		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	34	39	1			49																
02		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	27	36	1			40																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																															
03		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	50	13	1			77																
04		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	29	61	1			45																
TULLOS, W. H.																						WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH		3216		PERF. N/A					
11		30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-						Y	1					23																
12		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	18	16	1			25																
01		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	14	17	1			22																
02		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	11	15	1			18																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																															
03		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	21	5	1			34																
04		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	12	26	1			20																
VEALE, A.S.																						WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH		3232		PERF. 3173		-		3223	
11		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
12		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
01		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
02		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																															
03		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																
04		0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-																

TULLOS (CADD0)				//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
PETEX				//CONT.//		659782												
TULLOS, W.H.				WELL #:		22	RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-							Y	1					32
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	29		25 1			36
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	23		26 1			33
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	18		24 1			27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	33		9 1			51
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	19		41 1			29

TULLOS, W.H.				WELL #:		20	RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215					
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-							Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	7		6 1			9
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	6		7 1			8
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	4		6 1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	9		2 1			13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	5		10 1			8

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					
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-								86
12	341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2			N	-0-								86
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-								86
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-								86
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-								86
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 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					
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1018 2	13 9	N		12								95
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	993 2	15 9	N		14								109
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	973 2	15 9	N		14								123
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	884 2	79 9	N		72		72 1						123
03	1023 N	923	-0-	-100	-0-	909 2	14 9	N		13								136
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	954 2	15 9	N		14								150

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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
MCCORD -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A									
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					20
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					20
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A									
11		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12		713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04		690 N	656	-0-	-34	-0-	656	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									
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					112
12		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					112
01		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					112
02		504 N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					112
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					112
*04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					112
MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A									
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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93052 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598							
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #:		3	RRCID -> 114222	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3280	-	3308	
M	0	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	-0-	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-	-0-	
WHARTON A		WELL #:		1	RRCID -> 136249	COMPL. DATE 04/30/1978	TOTAL DEPTH 4337	PERF. 3704	-	3710	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40	
01	14B DENY	-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	
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	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 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	
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	36 3		N	-0-	16	
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-	16	
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-	16	
02	84 #	6	-0-	-78	-0-	6 3		N	-0-	16	
03	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-	16	
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	16	
WALKER, G. B.		WELL #:		13	RRCID -> 076045	COMPL. DATE 09/15/1971	TOTAL DEPTH 4015	PERF. N/A			
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6 3		Y	-0-	29	
12	10 #	3	-0-	-7	-0-	3 3		Y	-0-	29	
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2 3		Y	-0-	29	
02	7 #	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-	29	
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	29	
04	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	29	

VEALE (MARBLE FALLS)														
ITX CORPORATION														
VEALE, A.S. "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
			LIFT	(L)										
														EOM
														BALANCE
11	90 #	44	-0-	-46	-0-		36	3	8	9	Y	7		30
12	62 #	15	-0-	-47	-0-		12	3	3	9	Y	3		33
01	62 #	29	-0-	-33	-0-		26	3	3	9	Y	3	31 1	5
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-		40	3	3	9	Y	3		8
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-		8
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT		8
VEALE, A.S. "C"														
WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964														
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-		5
12	11 #	8	-0-	-3	-0-		8	3			Y	-0-		5
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-		5
02	11 #	4	-0-	-7	-0-		4	3			Y	-0-		5
03	6 #	2	-0-	-4	-0-		2	3			Y	-0-		5
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-						Y	NO RPT		5
VEALE, A. S. "C"														
WELL #: 14 RRCID -> 111749 COMPL. DATE 01/03/1987 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949														
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-		7
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3			Y	-0-		7
01	62 #	40	-0-	-22	-0-		40	3			Y	-0-		7
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-		25	3			Y	-0-		7
03	62 #	9	-0-	-53	-0-		9	3			Y	-0-		7
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT		7
MM TERRY RANCH, LTD.														
WELL #: 1 RRCID -> 118030 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883														
11	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-		1167	3	108	9	Y	98		171
12	1147 #	1088	-0-	-59	-0-		994	3	94	9	Y	85		256
01	1147 #	764	-0-	-383	-0-		652	3	112	9	Y	102	192 1	166
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-		874	3	8	9	Y	7		173
03	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-		1278	3	91	9	Y	83	188 1	68
04	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-						Y	NO RPT		68
VEALE, A.S. "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979														
11	932 R	932	-0-	-0-	-0-		919	3	13	9	Y	12		56
12	899 #	848	-0-	-51	-0-		842	3	6	9	Y	5		61
01	930 #	587	-0-	-343	-0-		580	3	7	9	Y	6	54 1	13
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-		669	3	6	9	Y	5		18
03	961 #	908	-0-	-53	-0-		908	3			Y	-0-		18
04	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT		18
VEALE, A.S. "C"														
WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916														
11	390 #	333	-0-	-57	-0-		316	3	17	9	Y	15		67
12	403 #	174	-0-	-229	-0-		166	3	8	9	Y	7		74
01	403 #	35	-0-	-368	-0-		28	3	7	9	Y	6	69 1	11
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-		63	3	9	9	Y	8		19
03	341 #	72	-0-	-269	-0-		72	3			Y	-0-		19
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT		19
MM TERRY RANCH LTD														
WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 3890														
11	30 #	24	-0-	-6	-0-		24	3			Y	-0-		20
12	31 #	1	-0-	-30	-0-		1	3			Y	-0-		20
01	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	3			Y	-0-		20
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-		20
03	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3			Y	-0-		20
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT		20

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550						
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID -> 173729	COMPL. DATE 04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 4004 - 4032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					-0-
12	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877 2				-0-
01	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2				-0-
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2				-0-
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 2				-0-
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 2				-0-
VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685						
GALLE		WELL #:		1	RRCID -> 018510	COMPL. DATE 05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 2339 - 2347	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
P.I.D. DRILLING INC				631265						
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID -> 018514	COMPL. DATE 12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2350 - 2413	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24										
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)				94181 003	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354						
GRAGG NORTH		WELL #:		1	RRCID -> 207634	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4256 - 4294	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	22		49
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	14		63
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		63
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		63

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.//										94181 003	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILL, R.M. OPERATING INC.										387991									
GRAGG NORTH										WELL #:	1	RRCID -> 189441	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4150	-	4158		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		60 N	42	-0-	-18	-0-			42 2			Y	-0-					14	
12		124 N	35	-0-	-89	-0-			35 2			Y	-0-					14	
01		93 N	59	-0-	-34	-0-			59 2			Y	-0-					14	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2			Y	-0-					14	
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2			Y	-0-					14	
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-			144 2			Y	-0-					14	
GRAGG NORTH										WELL #:	4	RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 4160	-	4168		
11		60 N	42	-0-	-18	-0-			42 2			N	-0-					14	
12		124 N	35	-0-	-89	-0-			35 2			N	-0-					14	
01		93 N	59	-0-	-34	-0-			59 2			N	-0-					14	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-					14	
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-					14	
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-			144 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		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		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		
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-			598 2			N	-0-					188	
12		558 N	198	-0-	-360	-0-			198 2			N	-0-					188	
01		558 N	496	-0-	-62	-0-			496 2			N	-0-					188	
02		532 N	415	-0-	-117	-0-			415 2			N	-0-					188	
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-			582 2			N	-0-					188	
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-			572 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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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		
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-			466 2			N	-0-					-0-	
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-			497 2			N	-0-					-0-	
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-			490 2			N	-0-					-0-	
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-			403 2			N	-0-					-0-	
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-			482 2			N	-0-					-0-	
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-			292 2			N	-0-					-0-	

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL										94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1 A										RRCID -> 270187	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3252	-	3256		
M 0	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	
11	600 N	59	-0-	-541	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-	
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-	
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-	
JOHNSON										94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WELL #: 2										RRCID -> 270188	COMPL. DATE 12/23/1983	TOTAL DEPTH 3911	PERF. 3283	-	3298		
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-	
W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.										94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1										RRCID -> 110965	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH 3596	PERF. 3498	-	3504		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO										953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 10										RRCID -> 113370	COMPL. DATE 09/17/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3432	-	3438		
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2			Y	-0-					-0-	
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					-0-	
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-	
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-	
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2			Y	-0-					-0-	
WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT										94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1										RRCID -> 127400	COMPL. DATE 03/24/1988	TOTAL DEPTH 1731	PERF. 1528	-	1540		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE										94354 500 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
WELL #: 2										RRCID -> 292035	COMPL. DATE 11/23/1984	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3669	-	3679		
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
04	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-	

WADDELL RANCH (CONGL) INCENDIUM RESOURCES LLC W B R -WADDELL RANCH										94490 500 102170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
										WELL #:	1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL	DEPTH	4461	PERF.	3624	-	3628	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE					
11		750 N	667	-0-	-83	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-					
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-					
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-					
02		616 N	449	-0-	-167	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-					
03		620 N	255	-0-	-365	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-					
04		630 N	503	-0-	-127	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-					
WADDELL										WELL #:	2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	3522	-	3526	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1					
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1					
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1					
WALKER-BUCKLER (CADD0) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. EWB										94755 250 621080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
										WELL #:	1	RRCID ->	267601	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	4563	PERF.	4278	-	4280	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143					
WALKER-DAVIS (CADD0) PARKER ENERGY COMPANY WALKER ESTATE										94762 166 640154	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
										WELL #:	D 1	RRCID ->	018517	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL	DEPTH	3184	PERF.	3098	-	3116	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) DALE OPERATING COMPANY BUCKLER TRUST										94762 301 197624	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
										WELL #:	1	RRCID ->	217082	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3858	-	3872	
11		0 N	328	-0-	328	-0-	-0-	328	2			N	-0-					23					
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23					
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					23					
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23					
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/11/2025													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC COOPER, O.R.										208171			RRCID ->	122346	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3832	-	3851
										WELL #:	2												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)														
DALE OPERATING COMPANY														
PONDEROSA														
94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
197624														
WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-		306 3	3 9	N	3			89	
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			89	
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			89	
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			89	
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			89	
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			89	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
COOPER, O. R.														
208171														
WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941														
11	905 R	905	-0-	-0-	-0-		896 3	9 9	N	8			23	
12	558 R	558	-0-	-0-	-0-		555 3	3 9	N	3			26	
01	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-		1073 3	42 9	N	38			64	
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-		607 3	7 9	N	6	56 1		14	
03	881 R	881	-0-	-0-	-0-		875 3	6 9	N	5			19	
04	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-		1105 3	6 9	N	5			24	
LEVERIDGE, M. R. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
DENTON EXPLORATION, INC.														
CHANDLER 'A'														
216418														
WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935														
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-			-0-	
12	124 #	99	-0-	-25	-0-		99 2		N	-0-			-0-	
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-			-0-	
02	112 #	107	-0-	-5	-0-		107 2		N	-0-			-0-	
03	93 #	89	-0-	-4	-0-		89 2		N	-0-			-0-	
04	120 #	85	-0-	-35	-0-		85 2		N	-0-			-0-	
PARKER ENERGY COMPANY														
WALKER ESTATE														
640154														
WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929														
11	6 #	1	-0-	-5	-0-		1 2		Y	-0-			7	
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			7	
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			7	
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			7	
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			7	
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			7	
PETEX														
WALKER, ALICE ESTATE														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955														
11	510 #	145	-0-	-365	-0-		145 2		N	-0-			159	
12	496 #	117	-0-	-379	-0-		117 2		N	-0-			159	
01	434 #	263	-0-	-171	-0-		263 2		N	-0-			159	
02	733 R	733	-0-	-0-	-0-		733 2		N	-0-	91 1		68	
03	503 R	503	-0-	-0-	-0-		503 2		N	-0-			68	
04	382 R	382	-0-	-0-	-0-		382 2		N	-0-			68	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)										94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675									
DAVIS, R. 'A'										WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4054 - 4064	
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			
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652 2			N	-0-					-0-			
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665 2			N	-0-					-0-			
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1628 2			N	-0-					-0-			
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1621 2			N	-0-					-0-			
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1621 2			N	-0-					-0-			
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-			
DALE OPERATING COMPANY										197624									
WALKER, ALICE, -B-										WELL #: 1		RRCID -> 018521		COMPL. DATE 02/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153			
WALKER, ALICE, -A-										WELL #: 1 C		RRCID -> 018523		COMPL. DATE 04/13/1958		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952			
11	810 N	609	-0-	-201	-0-		609 2			N	-0-					-0-			
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1038 2			N	-0-					-0-			
01	868 N	278	-0-	-590	-0-		278 2			N	-0-					-0-			
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-			
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-			
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-			
BUCKLER TRUST										WELL #: 1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025																			
BUCKLER, J. TRUST										WELL #: 1 L		RRCID -> 089456		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SI MULT	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			
11	0 N	328	-0-	328	-0-		328 2			N	-0-					14			
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 2			N	-0-					14			
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2			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			

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				//CONT.//	94762 498	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262												
LINK "N1"				WELL #:	1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	4160	PERF.	4062	-	4080	
M	0	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			
11		300 N	116	-0-	-184	-0-	116	2		N	-0-				-0-		
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-		
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-				-0-		
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-		
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-				-0-		
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-				-0-		
LINK "24"				WELL #:	6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL	DEPTH	4186	PERF.	4050	-	4070	
11		480 N	359	-0-	-121	-0-	359	2		N	-0-				-0-		
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-		
01		496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2		N	-0-				-0-		
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-		
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-				-0-		
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-				-0-		
PARKER ENERGY COMPANY					640154												
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3928	-	3973	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
DALE OPERATING COMPANY					197624												
BUCKLER-TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	095232	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3991	-	3998	
11		0 N	328	-0-	328	-0-	328	2		N	-0-				-0-		
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-				-0-		
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-		
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
WALKER-BUCKLER				WELL #:	1	RRCID ->	161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3990	-	4026	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-				-0-		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-				-0-		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-				-0-		
02		0 W	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-				-0-		
03		0 W	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-				-0-		
04		0 W	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025																	

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				//CONT.//	94762 507	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.					213703													
E F 1403				WELL #:	2	RRCID ->	176248	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL	DEPTH	4247	PERF.	3936	-	3942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-			326 3			N	-0-						30
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-			341 3			N	-0-						30
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-			397 3			N	-0-						30
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-			365 3			N	-0-						30
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-			377 3			N	-0-						30
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-			347 3			N	-0-						30
MOON RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	182477	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL	DEPTH	4185	PERF.	4049	-	4054		
11	270 N	228	-0-	-42	-0-			227 3	1	9	N	1						85
12	279 N	179	-0-	-100	-0-			179 3			N	-0-						85
01	279 N	45	-0-	-234	-0-			45 3			N	-0-						85
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-						85
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-						85
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						85
KROH OPERATING LLC				478245														
DAILY "1044" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242502	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	4310	PERF.	4114	-	4148		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
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
PETEX				659782														
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL	DEPTH	4215	PERF.	3984	-	3994		
11	570 N	498	-0-	-72	-0-			498 2			N	-0-						-0-
12	589 N	530	-0-	-59	-0-			530 2			N	-0-						-0-
01	558 N	438	-0-	-120	-0-			438 2			N	-0-						-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-			403 2			N	-0-						-0-
03	527 N	174	-0-	-353	-0-			174 2			N	-0-						-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-						-0-
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL	DEPTH	4351	PERF.	4122	-	4154		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TEAM OPERATING, L.L.C.				840878														
BLACK BROS.				WELL #:	34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	3980	-	3990		
11	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-			9595 2			N	-0-						-0-
12	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-			9854 2			N	-0-						-0-
01	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-			13558 2			N	-0-						-0-
02	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-			13303 2			N	-0-						-0-
03	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-			7638 2			N	-0-						-0-
04	5100 X	3775	-0-	-1325	-0-			3775 2			N	-0-						-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
TEAM OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 840878													
BLACK BROS.				WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244		PERF. 3981 - 3988					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-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-
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
DALE OPERATING COMPANY				197624													
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 T		RRCID -> 018529		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4037 - 4047					
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C		RRCID -> 018530		COMPL. DATE 05/11/1958		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 4048 - 4058					
11	240 N		-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N		-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N		-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALKER, ALICE B				WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3921 - 3960					
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	434 N	219	-0-	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171													
LEVERIDGE, M.R.				WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4083 - 4190					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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					
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	-0-	704	3	4	9	Y	4					27
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	-0-	669	3	7	9	Y	6					33
01	744 N	676	-0-	-68	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10					43
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	-0-	602	3	10	9	Y	9					52
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y	6					58
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	Y	6					64

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	94762 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262												
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961	-	3968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					100	
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					100	
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					100	
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					100	
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					100	
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					100	

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3706	-	3710					
11	600 N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-	
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-	
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-	
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-	
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-	

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3810	-	3820					
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	762	2	145	9	N	132	168	1			146	
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	748	2	117	9	N	106	168	1			84	
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	679	2	116	9	N	105					189	
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	579	2	96	9	N	87	167	1			109	
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	849	2	139	9	N	126	165	1			70	
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	784	2	139	9	N	126					196	

PARKER ENERGY COMPANY				640154													
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE 07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3942	-	3880					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	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-	

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

WALSH RANCH (ATOKA 2)LOWER)				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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-	
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-	

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)				//CONT.//	94953 420	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER									
WALSH & WATTS, INC.				//CONT.//	895060																		
WALSH RANCH WEST					WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH	6083	PERF. 5024	-	5070											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	12	01	02	03	04									Y		-0-							-0-
														Y		-0-							-0-
														Y		-0-							-0-
														Y		-0-							-0-
														Y		-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											
11	12	01	02	03	04									N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-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											
11	12	01	02	03	04									N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 5890	-	5906											
11	12	01	02	03	04									N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
WALSH RANCH WEST					WELL #: S 4	RRCID -> 245556	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH	6372	PERF. 5890	-	5900											
11	12	01	02	03	04									N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
WALSH RANCH WEST					WELL #: M 4	RRCID -> 247982	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896	-	5914											
11	12	01	02	03	04									N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-0-
														N		NO RPT							-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 #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220					N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
04	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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-
WALSH & WATTS, INC.										895060						
WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4	RRCID -> 236065	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5802	-	6110
11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-				15
12	1488 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-				15
01	1736 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-				15
02	1820 X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-				15
03	2015 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-				15
04	1950 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-				15
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 236067	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6110	-	6160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
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
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 4	RRCID -> 244016	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5826	-	6178
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				7
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-				7
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-				7
02	644 N	553	-0-	-0-	-0-	-91	553	2			Y	-0-				7
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-				7
04	720 N	494	-0-	-0-	-0-	-226	494	2			Y	-0-				7
WALSH RANCH WEST										WELL #: P 3	RRCID -> 245888	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 6083	PERF. 6216	-	6236
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060									
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	7
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		Y	7
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		Y	7
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	558 2		Y	7
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	7
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	7
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168									
11	2432 N	2132	-0-	-300	-0-	2132 2		Y	20
12	T. A.	2194	-0-	2194	-0-	2194 2		Y	20
01	T. A.	2251	-0-	2251	-0-	2251 2		Y	20
02	T. A.	2001	-0-	2001	-0-	2001 2		Y	20
03	T. A.	2172	-0-	2172	-0-	2172 2		Y	20
04	10702 X	2084	-0-	-8618	-0-	2084 2		Y	20
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180									
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	35
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	35
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	35
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	438 2		Y	35
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	425 2		Y	35
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	392 2		Y	35
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170									
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	110 2		Y	4
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		Y	4
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2		Y	4
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	4
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	4
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	4
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193									
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2		Y	25
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432 2		Y	25
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		Y	25
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364 2		Y	25
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		Y	25
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	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									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALTERS (4900 CONGL.)			//CONT.//		94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222														
HENDERSON M.B.			WELL #:		1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04		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						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	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						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
WATTS (GARDNER SAND)					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						
11	120	#	27	-0-	-93		-0-		27	3			N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124		-0-						N	-0-					-0-
01	93	#	45	-0-	-48		-0-		45	3			N	-0-					-0-
02	84	#	63	-0-	-21		-0-		63	3			N	-0-					-0-
03	96	R	96	-0-	-0-		-0-		96	3			N	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-		-0-		96	3			N	-0-					-0-
3 S PRODUCTION, INC.					953796														
JONES, MARY -A-			WELL #:		1 L		RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

WAYLAND		95521 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725														
ALLEN				WELL #: 1		RRCID -> 070781		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252														
FAMBROUGH CARL				WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 -								0
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-						-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-						-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-						-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-						-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-						-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				N	-0-						-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-						-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2				N	-0-						-0-
04	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								
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-						-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-						-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-						-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	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								
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-						-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-						-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-						-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-
FAMBROUGH, CARL				WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 -		1934						
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-						-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-						-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-						-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
SAFARI RESOURCES, LLC				743194														
FAMBRO, J. M. - CANAN				WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A								
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-						-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-						-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-						-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2				N	-0-						-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-						-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2				N	-0-						-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782											
STOKER, I.A. "G"				WELL #: 1		RRCID -> 200948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4541 PERF. 2414 - 2420	
M	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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			
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2				N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	99	1	52	2		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	96	1	80	2		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	99	1	226	2		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	96	1	192	2		N	-0-			-0-
CRUDGINGTON				WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH		800 PERF. 550 - 800			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAYLAND, SE (DUFFER LIME)				95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
LANGFORD, G. R.				WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH		4039 PERF. 3976 - 4004			
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-			-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3				N	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3				N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3				N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT			-0-
CC OIL & GAS				140617											
MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4020 - 4030			
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3				N	-0-			26
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-			26
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-			26
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-			26
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-			26
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
CC OIL & GAS		//CONT.//		140617						
MORRIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	18
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 3	1 9	N	1	19
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 3	1 9	N	1	20
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292 3	1 9	N	1	21
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 3	2 9	N	2	23
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	23
PARKS, RHONE INC.		641520			RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940	
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1						
11	3390 X	3215	-0-	-175	-0-	3215 2		N	-0-	60
12	3534 X	3179	-0-	-355	-0-	3179 2		N	-0-	60
01	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446 2		N	-0-	60
02	3192 X	2793	-0-	-399	-0-	2793 2		N	-0-	60
03	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3097 2		N	-0-	60
04	3330 X	3021	-0-	-309	-0-	3021 2		N	-0-	60
SEELY OIL COMPANY		763148			RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938	
CRUDGINGTON		WELL #:		2						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-	-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964			RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020	
BRAZDA "A"		WELL #:		2AU						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SATTERWHITE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)										95583 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889						
HICKS										WELL #:	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH	5099	PERF. 3714 - 3798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
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	
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 #:	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2340 - 2566	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
CASE RESOURCES, LLC										139140						
AREY UNIT										WELL #:	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3396 - 3452	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
01	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)										95583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										101481						
CARTER										WELL #:	RRCID -> 034844	COMPL. DATE 06/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				-0-	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				-0-	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEATHERFORD (STRAWN)										95583 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
ADAMI COMPRESSOR SERVICE										003974						
BOYLES, W. GAS UNIT										WELL #:	RRCID -> 077003	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH	2887	PERF. N/A	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-	
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-				-0-	
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-				-0-	
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-				-0-	
03	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-				-0-	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-	
ATWOOD, BILLY										036644						
DUGAN, R. L.										WELL #:	RRCID -> 082131	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 2622 - 2647	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WEATHERFORD (STRAWN) CBMONCRIEF OPERATING, LLC MONCRIEF RANCH				//CONT.//	95583 680 140525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
				WELL #:	2	RRCID ->	077283	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2740 -	2750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-			61 1	306 2	N		-0-						-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-			68 1	280 2	N		-0-						-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-			90 1	310 2	N		-0-						-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-			14 1	289 2	N		-0-						-0-
03	310 N	229	-0-	-81	-0-			78 1	151 2	N		-0-						-0-
04	300 N	159	-0-	-141	-0-			90 1	69 2	N		-0-						-0-
MONCRIEF RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2682 -	2692				
11	150 N	143	-0-	-7	-0-			24 1	119 2	N		-0-						-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-			26 1	108 2	N		-0-						-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-			24 1	84 2	N		-0-						-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-			5 1	101 2	N		-0-						-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-			43 1	84 2	N		-0-						-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-			74 1	57 2	N		-0-						-0-
WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT					95583 681 809930	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER						
				WELL #:	1 C	RRCID ->	084204	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	2753 -	2760				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
WEATHERFORD, SE. (1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON					95589 400 354655	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER						
				WELL #:	1 A	RRCID ->	107438	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	1981 -	1991				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N		-0-						-0-
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-
RYDEL, A. C., JR. BOWMAN-RYDEL					739831 2	RRCID ->	108890	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1513 -	1518				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
WEATHERFORD, SW. (ATOKA) PM RANCH BLACK					95590 200 631370	ASSOCIATED		49B				CNTY: PARKER						
				WELL #:	1	RRCID ->	080877	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4650 -	4662				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-

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		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FTM INCORPORATED				288406										
WILEY, B				WELL #:	1	RRCID -> 081430	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2418	-	2458		
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	2	N	-0-			-0-
01	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	21	1	229	2	N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	26	1	297	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	23	1	314	2	N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP				302592										
FULLER				WELL #:	6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200	-	1204		
11	330 N	235	-0-	-95 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	224 N	184	-0-	-40 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
CIRCLE W RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135	-	2145		
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC				714311										
HARRINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462	-	2481		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 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-

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889															
PEOPLES, MELVIN				WELL #:		1	RRCID -> 081422		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3274	-	3311		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-		19	1	196	2	N		-0-					2	
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-		17	1	210	2	N		-0-					2	
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-		21	1	233	2	N		-0-					2	
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-		17	1	191	2	N		-0-					2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-		16	1	214	2	N		-0-					2	
04	240 N	214	-0-	-26 B	-0-		16	1	198	2	N		-0-					2	
BRADFORD, E.M.				WELL #:		2	RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL	DEPTH	4335	PERF.	2985	-	2995		
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-		34	1	342	2	N		-0-					-0-	
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-		19	1	233	2	N		-0-					-0-	
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-		17	1	192	2	N		-0-					-0-	
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-		14	1	164	2	N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-		11	1	148	2	N		-0-					-0-	
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-		21	1	259	2	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		
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-		391	2			N		-0-					-0-	
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341	2			N		-0-					-0-	
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-		334	2			N		-0-					-0-	
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-		328	2			N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N		NO RPT					-0-	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER							
BAILEY				WELL #:		1	RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3897	-	4042		
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-		25	1	252	2	N		-0-					13	
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-		21	1	262	2	N		-0-					13	
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-		24	1	262	2	N		-0-					13	
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-		21	1	249	2	N		-0-					13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-		20	1	272	2	N		-0-					13	
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-		22	1	262	2	N		-0-					13	
WITHERSPOON, T. R.				WELL #:			RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL	DEPTH	4230	PERF.	4009	-	4094		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					7	
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	
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-	5
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-	5
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-	5
02		28 #	7	-0-	-21	-0-	7 3		N	-0-	5
03		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	5
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-	5
WINN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2380 - 2392	
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-	-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-	-0-
02		28 #	7	-0-	-21	-0-	7 3		N	-0-	-0-
03		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	-0-
04		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-	-0-
WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
SWINT		WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 920 - 926	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT	-0-
LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
SWINT		WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID -> 115621	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH 2885	PERF. 2794	-	2808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID -> 115622	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH 2802	PERF. 2712	-	2716	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42	
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID -> 115623	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2727	-	2731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 218844	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 2935	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	
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	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-	
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-	
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 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-	
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	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-	

WELDON (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
ROLLO RESOURCES, LLC															
WELDON, J. K.															
WELL #: 1 RRCID -> 226662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
WELDON, J. K.															
WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
HINKSON															
WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197															
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1 9	Y		1				68
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		Y		-0-				68
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y		-0-				68
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y		-0-				68
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y		-0-				68
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y		-0-				68
HINKSON															
WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172															
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y		-0-				68
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y		-0-				68
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y		-0-				68
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y		-0-				68
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y		-0-				68
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y		-0-				68
WELDON (3900)														CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
GARDNER															
WELL #: 1 RRCID -> 141350 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866															
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y		-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y		-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y		-0-				-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		Y		-0-				-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y		-0-				-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		Y		-0-				-0-
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)														CNTY: PARKER	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
COPELAND GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
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

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS										//CONT.//		96816 500 354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
										WELL #:		1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5170 - 5176			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-			
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-			
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-			
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-			
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-			
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WILSON-HARRIS GAS UNIT										809930		WELL #:		1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405	
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-					-0-			
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	-0-	-0-			283 2			N	-0-					-0-			
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			370 2			N	-0-					-0-			
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			216 2			N	-0-					-0-			
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			443 2			N	-0-					-0-			
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	-0-	-0-			248 2			N	-0-					-0-			
FITZWILLIAM GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427			
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			236 2			N	-0-					71			
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			223 2			N	-0-					71			
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			329 2			N	-0-					71			
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			302 2			N	-0-					71			
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			275 2			N	-0-					71			
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			249 2			N	-0-					71			
WHITE FLAT BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC BEENE										96907 001 078032		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
										WELL #:		1		RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5474 - 5492			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259			
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/14/2025													
WHITLEY (GRAY SAND) CONTINUAL OIL & GAS, INC. NESTEBY										97071 333 173790		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
										WELL #:		1		RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3853 - 3863			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10			
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/19/2023													

WHITT (BASAL CONGL.)				97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
TATANKA OPERATING, LLC				836279															
MCCLENDON, ALMA				WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4998 - 5006							
M	0	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	
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-					-0-	
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-					-0-	
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				N	-0-					-0-	
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-					-0-	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-					-0-	
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2				N	-0-					-0-	
WHITT (BIG SALINE)				97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
TREN ENERGY LLC				101464															
ERNEST ASHBROOK				WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993							
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-					99	
12		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3				N	-0-					99	
01		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3				N	-0-					99	
02		280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3				N	-0-	99	7			-0-	
03		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3				N	-0-					-0-	
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-					-0-	
RKW OPERATING LLC				714311															
POWELL, HELEN				WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		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							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				Y	-0-					20	
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-					20	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				Y	-0-					20	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				Y	-0-					20	
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3				Y	-0-					20	
WHITT (4000)				97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
TREN ENERGY LLC				101464															
WATERS TRAVIS E				WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 1947 - 1970							
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	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							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITT (4000)				//CONT.//	97120 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925														
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4046 - 4116							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	360 N	304	-0-	-56	-0-		304	3				Y	-0-					-0-	
12	434 N	341	-0-	-93	-0-		341	3				Y	-0-					-0-	
01	434 N	27	-0-	-407	-0-		27	3				Y	-0-					-0-	
02	280 N	115	-0-	-165	-0-		115	3				Y	-0-					-0-	
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3				Y	-0-					-0-	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	3				Y	-0-					-0-	
WHITTLES (CADD0)					97144 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COMANCHE							
WATSON OIL & GAS, INC.					901174														
WHITTLES				WELL #:	1	RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2830 - 2850							
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2				N	-0-					22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-					22	
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	2				N	-0-					22	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2				N	-0-					22	
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	2				N	-0-					22	
WILENA (DUFFER					97370 300	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
SEELY OIL COMPANY					763148														
ROBERTSON, PEARL				WELL #:	1	RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4056							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					163	
WILES (CONGL. 3450)					97373 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS							
KEATING ENERGY, INC.					453142														
ELLIS, D. N.				WELL #:	2	RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3585 - 3640							
11	600 #	492	-0-	-108	-0-		492	2				N	-0-					-0-	
12	589 #	438	-0-	-151	-0-		438	2				N	-0-					-0-	
01	589 #	472	-0-	-117	-0-		472	2				N	-0-					-0-	
02	504 #	429	-0-	-75	-0-		429	2				N	-0-					-0-	
03	527 #	398	-0-	-129	-0-		398	2				N	-0-					-0-	
*04	673 R	673	-0-	-0-	-0-		673	2				N	-0-					-0-	
WILLIAM & JACK					97554 001	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS					238196														
BLACK BROTHERS -A-				WELL #:	1	RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4077							
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1458	3	2	9	N	2						34	
12	1519 N	1445	-0-	-74	-0-		1443	3	2	9	N	2						36	
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-		860	3	2	9	N	2						38	
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1408	3	1	9	N	1						39	
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-		1330	3			N	-0-						39	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						39	

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)		97601 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4	RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2004 - 2014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851								
STEWART		WELL #: 1	RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198	
11	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-	-0-
12	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-	-0-
01	744 #	626	-0-	-118	-0-	626 2		Y	-0-	-0-
02	672 #	529	-0-	-143	-0-	529 2		Y	-0-	-0-
03	744 #	577	-0-	-167	-0-	577 2		Y	-0-	-0-
04	720 #	611	-0-	-109	-0-	611 2		Y	-0-	-0-
SRC-ALLEN		WELL #: 2	RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097	
11	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-	32
12	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-	32
01	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-	32
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-	32
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-	32
04	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-	32
SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1	RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198	
11	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-	4
12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-	4
01	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-	4
02	1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-	4
03	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-	4
04	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-	4
SRC-STOVER		WELL #: 1	RRCID -> 130756		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2822 - 3091	
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-	-0-
12	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-	-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2	RRCID -> 261144		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3050 - 3125	
11	270 #	262	-0-	-8	-0-	262 2		Y	-0-	-0-
12	279 #	214	-0-	-65	-0-	214 2		Y	-0-	-0-
01	248 #	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-	-0-
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
04	270 #	259	-0-	-11	-0-	259 2		Y	-0-	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190													
GARMS -A-		WELL #:		1X		RRCID -> 118819		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3417		PERF. 2923 - 2929					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
GARMS -A-		WELL #:		2		RRCID -> 118820		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 2858 - 2862					
11		180 #	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12		186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02		140 #	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04		150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
ALLEN, E. A.		WELL #:		9		RRCID -> 124413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3416		PERF. 2816 - 2820					
11		750 #	630	-0-	-120	-0-	630	3			N	-0-					4
12		744 #	614	-0-	-130	-0-	614	3			N	-0-					4
01		744 #	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					4
02		616 #	354	-0-	-262	-0-	354	3			N	-0-					4
03		682 #	166	-0-	-516	-0-	166	3			N	-0-					4
04		630 #	10	-0-	-620	-0-	10	3			N	-0-					4
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 2814 - 2828					
11		174 R	116	-0-	-58	-0-	116	3			N	-0-					34
12		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					34
01		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					34
02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					34
03		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
04		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					34
STOVER, DON "C"		WELL #:		1		RRCID -> 159744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 2887 - 2891					
11		240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12		248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02		196 #	142	-0-	-54	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03		217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04		210 #	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
STOVER, DON "C"		WELL #:		2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229		PERF. N/A					
11		570 #	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					9
12		589 #	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					9
01		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					9
02		532 #	498	-0-	-34	-0-	498	3			N	-0-					9
03		589 #	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					9
04		570 #	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					9
STOVER, DON "B"		WELL #:		2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2865 - 2871					
11		90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					10
12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					10
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					10
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					10
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			126
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			126
WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.		054545						
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		-0-
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		NO RPT	-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 1	RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412	
11	DLQ G-10	203	-0-	203	773	203 3	Y	-0-
12	DLQ G-10	234	-0-	234	1007	234 3	Y	-0-
01	1203 N	196	-0-	-1007	-0-	196 3	Y	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	Y	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		NO RPT	-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 2	RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458	
11	DLQ G-10	68	-0-	68	259	68 3	Y	-0-
12	DLQ G-10	68	-0-	68	327	68 3	Y	-0-
01	395 N	68	-0-	-327	-0-	68 3	Y	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		NO RPT	-0-
D. J. & T. ENERGY		196227						
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2	RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD										
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750																
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3386 - 3402								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 W	-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-	

GLOBAL DRILLING, LLC				310382																
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1		RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH		3918 PERF. 3156 - 3158								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	2						121	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	1						122	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	1						123	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	2						125	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	2						127	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						124	

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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						6	
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	

DAVIS "B"		WELL #:		7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		4986 PERF. 3446 - 3456								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						6	
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	

DAVIS "WB"		WELL #:		6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH		4007 PERF. 3410 - 3416								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						36	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						36	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						36	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						36	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						36	
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						36	

WINDHAM, WEST (3400)														
GRAYROCK ENERGY II, LLC														
DAVIS "B"														
WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		11
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		11
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		11
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
DAVIS "B"														
WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
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
DAVIS "B"														
WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
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	949	-0-	949	949	949	2			Y	-0-		6
04		14B2 EXT	946	-0-	946	1895	946	2			Y	-0-		6
DAVIS														
WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431														
11		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-		-0-
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-		-0-
01		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-		-0-
02		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-		-0-
03		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-		-0-
DAVIS														
WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440														
11		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-		-0-
12		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-		-0-
01		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-		-0-
02		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-		-0-
03		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-		-0-
DAVIS "B"														
WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		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														
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		11
12		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		11
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		11
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11

WINDHAM, WEST (3400)			//CONT.// 97930 750			ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN						
GRAYROCK ENERGY II, LLC			//CONT.// 101718															
DAVIS			WELL #: 5020			RRCID -> 239995			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	503 R	503	-0-	-0-	-0-			503 2			Y	-0-					-0-	
12	525 R	525	-0-	-0-	-0-			525 2			Y	-0-					-0-	
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-			496 2			Y	-0-					-0-	
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-			452 2			Y	-0-					-0-	
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-			488 2			Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	325	-0-	325	325			325 2			Y	-0-					-0-	
DAVIS "WB"			WELL #: 6829			RRCID -> 242069			COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						Y	-0-					-0-	
*04	102 R	-0-	-0-	-102	-0-						Y	-0-					-0-	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750															
HENNESSEY, SARAH C.			WELL #: 2			RRCID -> 018555			COMPL. DATE 06/23/1953			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421						
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 S	NO RPT	-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						
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	662	2	96	9	N	87	172	1				153	
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	695	2	109	9	N	99	167	1				85	
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	658	2	98	9	N	89						174	
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	606	2	94	9	N	85	170	1				89	
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	695	2	106	9	N	96						185	
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	672	2	108	9	N	98	166	1				117	
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						
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	3				N	-0-					-0-	
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3				N	-0-					-0-	
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3				N	-0-					-0-	
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3				N	-0-					-0-	
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3				N	-0-					-0-	
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	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						
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					-0-	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-					-0-	
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT					-0-	

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179												
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2218 - 2222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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				
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON							
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440												
CULVER D-872				WELL #:	1	RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387		PERF. 1339 - 1342				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY				042398												
BACON				WELL #:	2	RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOODFIN (MARBLE FALLS)				98517 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
STERLING OIL AND GAS				818896												
WOODFIN				WELL #:	1	RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS (CONGLOMERATE) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"				98615 200 026646	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
				WELL #: 1	RRCID -> 204734	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3957	-	3965						
M 0	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
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	N	5					92
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	317	2	11	9	N	10					102
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	N	13					115
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8	9	N	7					122
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	230	2	3	9	N	3		3	8		122
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					122
UPHAM OIL & GAS COMPANY RICKELS				878925	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
				WELL #: 4	RRCID -> 208854	COMPL. DATE 06/18/2022	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3868	-	3964						
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	523	3	101	9	Y	92		187	1		520
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	334	3	91	9	Y	83					603
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	525	3	100	9	Y	91		183	1		511
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	547	3	146	9	Y	133					644
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	767	3	152	9	Y	138		187	1		595
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	736	3	142	9	Y	129					724
WOOLFOLK (MARBLE FALLS) PETEX				98738 666 659782	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD						
ROBERTS, WADE "47"				WELL #: 4	RRCID -> 237127	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3955	-	3960						
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	810	2	26	9	N	24					39
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10					49
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					49
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	833	2	23	9	N	21		43	1		27
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	883	2	23	9	N	21					48
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	854	2	21	9	N	19					67
WORLEY (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC				98810 500 726791	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER						
SOSEBEE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 097751	COMPL. DATE 07/16/1981	TOTAL DEPTH 5065	PERF. 2155	-	2165						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORSHAM-ATKINS (STRAWN) BRAY, DONALD BRAY				98830 650 089921	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER						
				WELL #: 1	RRCID -> 110698	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 1801	PERF. 1530	-	1587						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
MASON, ROBERT ELDON MASON				531762	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
				WELL #: 1	RRCID -> 112536	COMPL. DATE 07/28/1984	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1556	-	1567						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)										99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
AMRWR, LLC										102699									
SMITH, J. E., -D-										WELL #: 1		RRCID -> 018609		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3200 - 3240	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTUS, M. ALMA ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 018619		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3220 - 3250	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CROSSBOW RESOURCES, LLC										190494									
ALEXANDER, A. V.										WELL #: 1		RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH 3476		PERF. 3263 - 3298	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-	
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3				N	-0-					-0-	
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3				N	-0-					-0-	
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3				N	-0-					-0-	
BURRIS, J. W.										WELL #: 1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257	
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3				N	-0-					-0-	
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-					-0-	
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3				N	-0-					-0-	
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3				N	-0-					-0-	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					-0-	
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3				N	-0-					-0-	
EVANS, J. B. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208	
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3				N	-0-					-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3				N	-0-					-0-	
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3				N	-0-					-0-	
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-					-0-	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3				N	-0-					-0-	
VIRGIL GORDON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3231 - 3346	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
JACOBS, I. N.		WELL #:		1	RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132 - 3172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
KEMP, H. J.		WELL #:		1	RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3216 - 3257		
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-			-0-
MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224 - 3300		
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142 - 3193		
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241 - 3298		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
RUSSELL, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167 - 3233		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3119 - 3168		
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	392 N	235	-0-	-157	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494											
WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3228 -	3264			
M	0	ALLOW 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
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01		124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02		112 N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
YOUNG, I. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197 -	3311			
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-			-0-
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3175 -	3189			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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			
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 -	3335			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180 -	3243			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-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				
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	14 N	6	-0-	-8	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494												
MCINROE, M. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A					
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
MORING, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212					
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333					
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH									
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494															
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					-0-
01	93 N	23	-0-	-70	-0-		23	3			N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-		62	3			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-					-0-
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402							
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3			N	-0-					-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-		48	3			N	-0-					-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-		38	3			N	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	3			N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-		40	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							
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3			N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	3			N	-0-					-0-
RUSSELL, C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325							
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			N	-0-					-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-		158	3			N	-0-					-0-
02	196 N	124	-0-	-72	-0-		124	3			N	-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-		139	3			N	-0-					-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-		130	3			N	-0-					-0-
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266							
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	3			N	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3			N	-0-					-0-
01	465 N	355	-0-	-110	-0-		355	3			N	-0-					-0-
02	420 N	301	-0-	-119	-0-		301	3			N	-0-					-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-		312	3			N	-0-					-0-
04	330 N	284	-0-	-46	-0-		284	3			N	-0-					-0-
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3192 - 3290							
11	120 N	52	-0-	-68	-0-		52	3			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-					-0-
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3244 - 3337							
11	90 N	18	-0-	-72	-0-		18	3			N	-0-					-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-		22	3			N	-0-					-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-		16	3			N	-0-					-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)				//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				//CONT.//	190494														
WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID	->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL	DEPTH	3424	PERF.	3186	-	3247		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	430 N	430	-0-	-0-		-0-		430	3			N	-0-						-0-
12	272 N	272	-0-	-0-		-0-		272	3			N	-0-						-0-
01	248 N	46	-0-	-202		-0-		46	3			N	-0-						-0-
02	224 N	161	-0-	-63		-0-		161	3			N	-0-						-0-
03	248 N	245	-0-	-3		-0-		245	3			N	-0-						-0-
04	231 N	231	-0-	-0-		-0-		231	3			N	-0-						-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID	->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	3266	-	3329		
11	305 N	305	-0-	-0-		-0-		305	3			N	-0-						-0-
12	194 N	194	-0-	-0-		-0-		194	3			N	-0-						-0-
01	310 N	203	-0-	-107		-0-		203	3			N	-0-						-0-
02	280 N	118	-0-	-162		-0-		118	3			N	-0-						-0-
03	186 N	183	-0-	-3		-0-		183	3			N	-0-						-0-
04	210 N	158	-0-	-52		-0-		158	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

EVATT, J. V.				WELL #:	1	RRCID	->	018603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3258	-	3289		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	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																	
MORING, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 018606		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3159 - 3249									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
04	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									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
04	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									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
04	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									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
WYLIE, A. K.			WELL #:		1	RRCID -> 018612		COMPL. DATE		04/09/1961	TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3183 - 3225									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
SMITH, J. E. "D"			WELL #:		2	RRCID -> 174674		COMPL. DATE		07/09/1999	TOTAL DEPTH		3792 PERF. 3150 - 3202									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT							-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//			99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH								
MINGUS OIL & GAS						569683															
PETTUS, M. ALMA ET AL			WELL #:			1	RRCID -> 018618			COMPL. DATE 07/08/1960			TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184	-	3206				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:			1	RRCID -> 034866			COMPL. DATE 07/02/1964			TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:			2	RRCID -> 034868			COMPL. DATE 10/07/1964			TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A						
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342																		
FAMBRO 288			WELL #:			3	RRCID -> 291845			COMPL. DATE 12/31/2021			TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3274	-	3296				
11	2160	X	2151	-0-	-9	-0-		2151	2				N	-0-						-0-	
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-		2338	2				N	-0-						-0-	
01	2387	X	2014	-0-	-373	-0-		2014	2				N	-0-						-0-	
02	2156	X	2102	-0-	-54	-0-		2102	2				N	-0-						-0-	
03	2387	X	2111	-0-	-276	-0-		2111	2				N	-0-						-0-	
04	1950	N	1888	-0-	-62	-0-		1888	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				
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-		312	2				N	-0-						196	
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-		284	2				N	-0-						196	
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-		191	2				N	-0-						196	
02	280	N	181	-0-	-99	-0-		181	2				N	-0-						196	
03	279	N	204	-0-	-75	-0-		204	2				N	-0-						196	
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-							N	NO RPT						196	
STONEBRIAR OIL LLC			823774																		
CARY, W. B.			WELL #:			1	RRCID -> 018597			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3250	-	3280				
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		4	1	1265	2	N	-0-							-0-	
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-		6	1	1280	2	N	-0-							-0-	
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		6	1	1251	2	N	-0-							-0-	
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-		5	1	1160	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-	

X-RAY (MARBLE FALLS)														
WOOD, JERRY G.														
WOOD, JERRY G.														
//CONT.//				99140 166	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: ERATH	
				937390										
WELL #:				1	RRCID -> 096471				COMPL. DATE 09/08/1981				TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)														
PENDRAGON OIL CO.														
PIERCE -A-														
				99142 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH	
				651162										
WELL #:				2	RRCID -> 147521				COMPL. DATE 03/01/1993				TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354	
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)														
PRYOR PETROLEUM CORPORATION														
CHAMBERS, BEN														
				99148 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH	
				682038										
WELL #:				1	RRCID -> 091039				COMPL. DATE 09/12/2005				TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD, R. NAT														
WOFFORD														
				935462										
WELL #:				1	RRCID -> 089304				COMPL. DATE 12/18/1979				TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Y-OH-Y (CADD0)														
PETERSON OIL AND GAS LLC														
GREENMAN														
				99157 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER	
				658440										
WELL #:				1	RRCID -> 127730				COMPL. DATE 06/07/1988				TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294	
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-			-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				99200 250 088563 WELL #: 26		ASSOCIATED RRCID -> 195781		CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2003				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-			37	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003				TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671							
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-			37	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-

COPELAND RANCH "C"				WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784							
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12	3			N	-0-					30
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	3			N	-0-					30
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	3			N	-0-					30
02	12	N	10	-0-	-2	-0-			10	3			N	-0-					30
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-			13	3			N	-0-					30
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-							N	NO RPT					30

STUART, J. N. "B"				WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002				TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878							
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-			37	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008				TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542							
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-			37	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-

STUART, J. N. "A"				WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650							
11	14B2	EXT	75	-0-	75	75			75	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	72	-0-	72	147			72	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	89	-0-	89	236			89	3			Y	-0-					-0-
02	314	X	78	-0-	-236	-0-			78	3			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-			84	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT					-0-

STUART, J. N. "A"				WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997				TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	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-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
LOFTIN														
WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ZENO (MORRIS)														
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC														
MORRIS 30														
WELL #: A 3 RRCID -> 022804 COMPL. DATE 09/00/1955 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ZOURETTTE (MARBLE FALLS														
CIRCLE D OIL & GAS, INC.														
COLE, O. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 054350 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A														
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COLE														
WELL #: 1 RRCID -> 080503 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704														
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COLE														
WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PIERSON, HAROLD -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752														
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON															//CONT.// 99882 555 153608 WELL #: 2					NON-ASSOCIATED RRCID -> 094704					EXEMPT COMPL. DATE 06/23/1981					TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728					CNTY: COMANCHE				
M	0	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																			
11		4	N		4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-																			
12		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
01		6	N	NO	RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT					-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-																			
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-															99883 500 153608 WELL #: 3					NON-ASSOCIATED RRCID -> 082929					EXEMPT COMPL. DATE 04/23/1979					TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744					CNTY: COMANCHE				
11		9	N		9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-																			
12		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
01		12	N	NO	RPT	-0-	-12	-0-						N	NO RPT					-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-																			
PEARSON, HAROLD -C-															WELL #: 4					RRCID -> 090669					COMPL. DATE 06/23/1980					TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766									
11		14	N		14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-																			
12		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
01		31	N	NO	RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-																			
02		16	N		16	-0-	-0-	-0-		16	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-																			
PIERSON															WELL #: 1					RRCID -> 092051					COMPL. DATE 01/15/1981					TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940									
11		10	N		10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-																			
12		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
01		13	N	NO	RPT	-0-	-13	-0-						N	NO RPT					-0-																			
02		11	N		11	-0-	-0-	-0-		11	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-																			
PIERSON, HAROLD -D-															WELL #: 5					RRCID -> 096810					COMPL. DATE 11/15/1981					TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742									
11		5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-																			
12		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
01		6	N	NO	RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT					-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-																			