
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: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639														
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462														
DAVIDSON -40-		WELL #: 4		RRCID -> 238993		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 1421		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070														
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWOOD OPERATING, INC.		697137														
CUESTA-VOSS		WELL #: 1		RRCID -> 247613		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 3238		PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT												//CONT.//			00014 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.												851492												
BARNHILL												WELL #:		1	RRCID -> 263699		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16260		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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)																								
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												00119 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROWN				
DAVIS, A.E.												828317		WELL #:		8	RRCID -> 109742		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1234 - 1240	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
11	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					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96						Y	NO RPT					-0-						
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96						Y	NO RPT					-0-						
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96						Y	NO RPT					-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96						Y	NO RPT					-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96						Y	NO RPT					-0-						
11	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					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79						Y	NO RPT					-0-						
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79						Y	NO RPT					-0-						
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79						Y	NO RPT					-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79						Y	NO RPT					-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79						Y	NO RPT					-0-						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79						Y	NO RPT					-0-						
DAVIS, A.E.																								
WELL #:												11	RRCID -> 110811		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH 1307		PERF. 1228 - 1270					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT					-0-						
DAVIS, A. E.																								
WELL #:												14	RRCID -> 112603		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 1320		PERF. 1190 - 1233					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89						Y	NO RPT					-0-						
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89						Y	NO RPT					-0-						
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89						Y	NO RPT					-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89						Y	NO RPT					-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89						Y	NO RPT					-0-						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89						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 #:		15	RRCID -> 112604		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH		1320	PERF. 1164	-	1172			
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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, A. E.				WELL #:		16	RRCID -> 112778		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH		1323	PERF. 1200	-	1234			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
WALKER, J.N.				WELL #:		2	RRCID -> 117701		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH		1330	PERF. 1210	-	1250			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
WALKER, J.N.				WELL #:		3	RRCID -> 117702		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH		1330	PERF. 1226	-	1260			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-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			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, A.E.				WELL #:		18	RRCID -> 119330		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH		1330	PERF. 1193	-	1201			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
MCNURLIN				WELL #:		101	RRCID -> 132946		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH		1295	PERF. 1136	-	1144			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	00119 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				//CONT.//	828317												
MCNURLEN				WELL #:	103	RRCID -> 132947		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH		1311	PERF. 1168	-	1218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, A. E.				WELL #:	19	RRCID -> 134846		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH		1308	PERF. 1197	-	1244		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					Y	NO RPT					-0-	
STEELE				WELL #:	1	RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH		1372	PERF. 1230	-	1288		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					N	NO RPT					-0-	
AARON (RANGER)				00278 284	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.				651162													
CLABORN				WELL #:	2	RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH		3694	PERF. 3255	-	3274		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70	
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73	
11	14B DENY	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		
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					37	
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					37	
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					37	
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-					37	
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					37	
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					37	

ABBOTT (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00285 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
ROBERTSON CSL		WELL #:		9 L	RRCID -> 093854	COMPL. DATE 12/15/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3476 - 3483	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	630 #	570	-0-	-60	-0-	59 1	511 3	N	-0-		-0-
07	651 #	607	-0-	-44	-0-	65 1	542 3	N	-0-		-0-
08	651 #	548	-0-	-103	-0-	55 1	493 3	N	-0-		-0-
09	630 #	581	-0-	-49	-0-	54 1	527 3	N	-0-		-0-
10	651 #	621	-0-	-30	-0-	46 1	575 3	N	-0-		-0-
11	600 #	504	-0-	-96	-0-	45 1	459 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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
RKW OPERATING LLC				714311							
WHARTON		WELL #:		2	RRCID -> 111229	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028 - 4036	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750														
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406														
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN														
VANCO OIL & GAS CORP. 881484														
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
11	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														
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685														
DAVIS, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 058867 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 3610 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AKIN (CADD0)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARTECH INVESTMENTS LLC		//CONT.//		642685												
DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 3114	-	3147						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3178	-	3184						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY				640154												
HART, C.		WELL #:		1	RRCID -> 060397	COMPL. DATE 11/06/1974	TOTAL DEPTH 4044	PERF. N/A								
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

AKIN (LAUDERDALE)				00989 777	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
TRUST OIL CO.				872124												
BROOKS		WELL #:		1R	RRCID -> 148745	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 2771	-	2794						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALED0, SOUTH (ATOKA)				01402 000	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620												
MCFARLAND		WELL #:		C 1	RRCID -> 272945	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6020	-	6090						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ALED0, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//	01402 000	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC			072504								
MCFARLAND-DIXON		WELL #:	2	RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH		6029	PERF. 5813 - 5880
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
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177 2		Y	-0-		-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		Y	-0-		-0-
08	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	1156 2		Y	-0-		-0-
09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047 2		Y	-0-		-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-		-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		Y	-0-		-0-
ALED0, S (MARBLE FALLS)			01402 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
4M OIL & GAS, LLC			102581								
CLEMENS		WELL #:	1 T	RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH		6250	PERF. 6135 - 6163
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALEXANDRIA (GARDNER SD A)			01433 210	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
AMRWR, LLC			102699								
ELLIOTT, R. B.		WELL #:	1B	RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH		4246	PERF. 2830 - 2850
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.			740251								
TXL-A		WELL #:	2C	RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH		4448	PERF. 3447 - 4448
06	7609	2544	-0-	-5065	-0-	2500 3	44 9	N	40		80
07	4570	2347	-0-	-2223	-0-	2326 3	21 9	N	19		99
08	2990	1557	-0-	-1433	-0-	1527 3	30 9	N	27		126
09	1366	743	-0-	-623	-0-	729 3	14 9	N	13		139
*10	1720	922	-0-	-798	-0-	893 3	29 9	N	26		165
*11	1086	603	-0-	-483	-0-	601 3	2 9	N	2		167

ALONGSIDE (MISS.)				01916 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX				659782												
FORT GRIFFIN UNIT				WELL #:		1D		RRCID -> 275945		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4662		PERF. 5018 - 5031		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13480	8480	-0-	-5000	-0-		7665	2	815	9	N	741	892	1		102
07	15872	9734	-0-	-6138	-0-		8289	2	1445	9	N	1314	1233	1		183
08	11359	10097	-0-	-1262	-0-		8757	2	1340	9	N	1218	1236	1		165
09	12806	10678	-0-	-2128	-0-		9241	2	1437	9	N	1306	1384	1		87
10	8835	7806	-0-	-1029	-0-		6751	2	1055	9	N	959	886	1		160
11	8550	6457	-0-	-2093	-0-		5753	2	704	9	N	640	708	1		92

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
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		38
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		38
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

ALLEN HEIRS-FIELD				WELL #:	2	RRCID ->	124996	COMPL.	DATE 07/25/1989	TOTAL	DEPTH	3492	PERF.	3111	-	3337
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-						44
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-						44
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-						44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						44

ALLEN HEIRS "D"				WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL.	DATE 03/28/1988	TOTAL	DEPTH	3620	PERF.	3557	-	3562
06	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	2	N	-0-						63
07	7	N	4	-0-	-0-	3	-0-	4	2	N	-0-						63
08	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	2	N	-0-						63
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						63

ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442							
EAST ALLEN RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 127910	COMPL. DATE 07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3448	- 3462
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		21
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		21
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		21
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

JD OPERATING HAWKINS, J.J.				427405 WELL #:	RRCID -> 075858	COMPL. DATE 03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A
06	46	N	46	-0-	-0-	46	2	N	-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	46	2	N	-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING		//CONT.//		427405										
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350		
M	ALLOW 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
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
CLAVO OIL, LLC				158307										
NAIL "103"				WELL #:	1S	RRCID -> 151870		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAIL "103" B				WELL #:	3S	RRCID -> 157968		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1279 - 1283	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B DENY	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-			-0-
07	14B DENY	114	-0-	114	141	114	2			N	-0-			-0-
08	282 R	141	-0-	-141	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANZAC (MORRIS)				03208 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.				448857										
DEM F A-2				WELL #:	2	RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2095 - 2103	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANZAC (MORRIS)				//CONT.//	03208 666	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC					767834														
MILLER LITE "B"				WELL #:	1B	RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014							
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLER DISCOVERY				WELL #:	5	RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLER RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)					03496 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
OLDER THAN DIRT LLC					100476														
HANVEY-FEE				WELL #:	3	RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3356 - 3372							
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3					N	-0-					12	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3					N	-0-					12	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3					N	-0-					12	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3					N	-0-					12	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					12	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					12	
HANVEY-FEE				WELL #:	4	RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3397 - 3406							
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3					N	-0-					-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3					N	-0-					-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3					N	-0-					-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3					N	-0-					-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC					355586	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
GEORGE FEE ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 132266		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3452 - 3466					
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3					N	-0-					105	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3					N	-0-					105	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3					N	-0-					105	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3					N	-0-					105	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3					N	-0-					105	
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3					N	-0-					105	

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//		03496 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
HANVEY-FEE "D"		WELL #:		15	RRCID -> 114297	COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH	4043	PERF. 3351 - 3358					
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KATLACO FEE "C"		WELL #:		7	RRCID -> 125624	COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3664 - 3666					
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3				N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3				N	-0-			-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-			-0-

KATLACO FEE		WELL #:		3	RRCID -> 125627	COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3468 - 3490					
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	186	3	8 9	N	7					11
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7 9	N	6					17
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	171	3	8 9	N	7					24
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	216	3	7 9	N	6					30
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					30
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	196	3	15 9	N	14					44

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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.				04672 500 058851	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
				WELL #: 1	RRCID -> 237123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2889 - 2901
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-
FORMATION RECOVERY LLC SPENCE				276932 WELL #: 1	RRCID -> 123246	COMPL. DATE 07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES ROBERTSON HEIRS				767544 WELL #: 1	RRCID -> 084819	COMPL. DATE 07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 - 2823	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWMAN, THOMAS				806190 WELL #: 1	RRCID -> 100396	COMPL. DATE 01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748 - 2771	
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	23
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	23
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	23
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	23
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	23
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	23
MURPHREE, W.E. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 100397	COMPL. DATE 10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836	
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-	35
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	35
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	35
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	35
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	35
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	35
LESTER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100398	COMPL. DATE 04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825	
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-	16
07	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-	16
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-	16
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-	16
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-	16
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-	16

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL	DEPTH	2850	PERF. 2736	-	2795		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 #	20	-0-	-10	-0-		20	3			N	-0-			5
07		31 #	7	-0-	-24	-0-		7	3			N	-0-			5
08		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-			5
09		80 R	80	-0-	-0-	-0-		80	3			N	-0-			5
10		84 R	84	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-			5
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-			5
WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	4	RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL	DEPTH	2838	PERF. 2735	-	2763	
06		30 #	19	-0-	-11	-0-		19	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3			Y	-0-			-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-		19	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			Y	-0-			-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	3	RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL	DEPTH	2825	PERF. 2698	-	2742	
06		60 #	57	-0-	-3	-0-		57	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	57	-0-	-5	-0-		57	3			Y	-0-			-0-
08		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	3			Y	-0-			-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-		56	3			Y	-0-			-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-		56	3			Y	-0-			-0-
11		60 #	9	-0-	-51	-0-		9	3			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	2	RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL	DEPTH	2885	PERF. 2807	-	2861	
06		90 #	82	-0-	-8	-0-		82	3			Y	-0-			21
07		93 #	81	-0-	-12	-0-		81	3			Y	-0-			21
08		93 #	85	-0-	-8	-0-		85	3			Y	-0-			21
09		90 #	81	-0-	-9	-0-		81	3			Y	-0-			21
10		93 #	80	-0-	-13	-0-		80	3			Y	-0-			21
11		90 #	14	-0-	-76	-0-		14	3			Y	-0-			21
RANKIN, RAY				WELL #:	4	RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL	DEPTH	2883	PERF. 2811	-	2815	
06		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3			Y	-0-			6
07		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			Y	-0-			6
08		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			Y	-0-			6
09		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3			Y	-0-			6
10		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			Y	-0-			6
11		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	
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-			7
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-			7
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	3			Y	-0-			7
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	3			Y	-0-			7
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-			7
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-			7

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
WOODS, MAUDIE		WELL #:			RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2736	-	2796	
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	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	
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			21
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			21
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			21
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			21
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			21
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			21
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789	-	2794	
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-			17
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			17
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-			17
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2			19
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	201	3	2	9	Y	2			21
11	210 #	72	-0-	-138	-0-	71	3	1	9	Y	1			22
LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817	-	2825	
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			17
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			17
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			17
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2			19
10	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2			21
11	150 #	71	-0-	-79	-0-	70	3	1	9	Y	1			22
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786	-	2798	
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			2
07	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-			2
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			2
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			2
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			2
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			2
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837	-	2842	
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			23
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			23
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			23
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			23
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			23
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			23

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190														
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH		2960 PERF. 2877 - 2897						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					4
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					4
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					4
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					4
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					4
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					4
PALMORE, J.B.				WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH		2880 PERF. 2799 - 2820				
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					10
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					10
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					10
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					10
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					10
SPENCE, ROBERT J.				WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH		2922 PERF. 2762 - 2766				
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
SPENCE, ROBERT J.				WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH		2891 PERF. 2785 - 2798				
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					5
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					5
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					5
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					5
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					5
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					5
RINGHOFFER, A. H.				WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2726 - 2768				
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
RINGHOFFER, A. H.				WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH		2861 PERF. 2791 - 2804				
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
RINGHOFFER, A. H.				WELL #: 6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH		2903 PERF. 2833 - 2847				
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742	-	2780		
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
06	60 #	57	-0-	-3	-0-			57 3			N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-			59 3			N	-0-			-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-			61 3			N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-			61 3			N	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-			61 3			N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-			50 3			N	-0-			-0-
RANKIN, RAY				WELL #:	1	RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796	-	2800	
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-			77 3			N	-0-			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-			76 3			N	-0-			-0-
08	93 #	76	-0-	-17	-0-			76 3			N	-0-			-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-			75 3			N	-0-			-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-			77 3			N	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-			73 3			N	-0-			-0-
RANKIN, RAY				WELL #:	2	RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806	-	2814	
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-			-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-			63 3			N	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 3			N	-0-			-0-
BCM (STRAWN) EAGLERIDGE OPERATING, LLC				04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DAVIDSON -40-				238462											
				WELL #:	2	RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166	-	2180	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DAVIDSON -40-				WELL #:	3	RRCID -> 225913		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154	-	2161	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-			174 3			N	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-			175 3			N	-0-			-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-			171 3			N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-			173 3			N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-			178 3			N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-			169 3			N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
MARTHA -18-		WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL	DEPTH	3025	PERF.	2612 - 2732	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-

101 RANCH -17-				WELL #:	3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL	DEPTH	3035	PERF.	2577 - 2856
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-

CM-S -A-				WELL #:	2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3024	PERF.	2115 - 2237
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-

CM-S				WELL #:	1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	3024	PERF.	2242 - 2248
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
VINCENT				WELL #:		RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2331 - 2339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

B.L.E. (DUFFER)		//CONT.//		04802 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227									
4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			19
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			19
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486									
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4142 - 4163		
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			226
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			226
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			226
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			226
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			226
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			226
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4060 - 4070		
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3		N	-0-			235
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			235
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3		N	-0-			235
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			235
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			235
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			235
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688		PERF. 4140 - 4146		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			58
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			58
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			58
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			58
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			58
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			58
FRANCIS		WELL #:		1	RRCID -> 300030		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3880 - 3886		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	23			23
*08	DELQ PR	52	-0-	52	52	52	3		N	-0-			23
*09	DELQ PR	192	-0-	192	244	192	3		N	-0-			23
*10	620 X	157	-0-	-463	-0-	157	3		N	-0-			23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991									
GRAGG NORTH		WELL #:		3	RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 4292 - 4305		
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			14
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			14
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			14
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			14
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			14

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406															
LANDAR		WELL #:		3		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3921 - 3929							
M	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
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3				N	-0-					-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-					-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	118 3				N	-0-					-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	108 3				N	-0-					-0-
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	92 3				N	-0-					-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-					-0-
LANDAR		WELL #:		5		RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH		4258 PERF. 3906 - 3912							
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	86 3				N	-0-					-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	90 3				N	-0-					-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81 3				N	-0-					-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	74 3				N	-0-					-0-
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	63 3				N	-0-					-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-					-0-
LANDAR		WELL #:		6		RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH		4251 PERF. 3974 - 3984							
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129 3				N	-0-					-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136 3				N	-0-					-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	122 3				N	-0-					-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	112 3				N	-0-					-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-					-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	103 3				N	-0-					-0-
DUWE, DOUG		WELL #:		3		RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3838 - 3848							
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151 3				N	-0-					-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157 3				N	-0-					-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161 3				N	-0-					-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159 3				N	-0-					-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167 3				N	-0-					-0-
*11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165 3				N	-0-					-0-
RANGER OPERATING CO.		691776																	
GIBSON-BELDING		WELL #:		5		RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		4293 PERF. 3895 - 3901							
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2		3 9	N	3	3 8							3
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-								3
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	482 2		3 9	N	3	3 8							3
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2		3 9	N	3	3 8							3
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-								3
11		270 N	199	-0-	-71	-0-	198 2		1 9	N	1	1 8							3
GIBSON-BELDING		WELL #:		8		RRCID -> 097376		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH		4203 PERF. 3852 - 3859							
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-								-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-								-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-								-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-								-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-								-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 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	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
06	570	N	558	-0-	-12	-0-		558	3				N	-0-						17
07	589	N	566	-0-	-23	-0-		566	3				N	-0-						17
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-		557	3				N	-0-						17
09	570	N	541	-0-	-29	-0-		541	3				N	-0-						17
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-		560	3				N	-0-						17
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-		541	3				N	-0-						17
UPHAM OIL & GAS COMPANY NEWMAN, GRAGG					878925	WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	4024	-	4034		
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-		466	3				N	-0-						24
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-		435	3				N	-0-						24
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-		419	3				N	-0-						24
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-		356	3				N	-0-						24
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-		399	3				N	-0-						24
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-		332	3				N	-0-						24
4W OPERATING, LLC GREEN, F.					953506	WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4061	-	4069		
06	180	N	150	-0-	-30	-0-		150	2				N	-0-						18
07	186	N	180	-0-	-6	-0-		180	2				N	-0-						18
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	2				N	-0-						18
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	2				N	-0-						18
10	186	N	163	-0-	-23	-0-		163	2				N	-0-						18
11	180	N	165	-0-	-15	-0-		165	2				N	-0-						-0-
GREEN, F.						WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL	DEPTH	4743	PERF.	4004	-	4016		
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-		905	2				N	-0-						2
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-		1002	2				N	-0-						2
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2				N	-0-						2
09	900	N	842	-0-	-58	-0-		842	2				N	-0-						2
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		1030	2				N	-0-						2
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-		1046	2				N	-0-						-0-
GREEN, F.						WELL #:	4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL	DEPTH	4701	PERF.	4176	-	4180		
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-		253	2				N	-0-						-0-
07	341	N	207	-0-	-134	-0-		207	2				N	-0-						-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-		339	2				N	-0-						-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-		332	2				N	-0-						-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-		329	2				N	-0-						-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-		334	2				N	-0-						-0-
GREEN, F.						WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL	DEPTH	4270	PERF.	4242	-	4247		
06	210	N	191	-0-	-19	-0-		191	2				N	-0-						22
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240	2				N	-0-						22
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-		274	2				N	-0-						22
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	2				N	-0-						22
10	248	N	214	-0-	-34	-0-		214	2				N	-0-						22
11	270	N	217	-0-	-53	-0-		217	2				N	-0-						-0-

BANKLINE-EVANS LAKE ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"												05452 001 022922 WELL #: 1												ASSOCIATED RRCID -> 126396												EXEMPT COMPL. DATE 03/15/1985												TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3380 - 3387												CNTY: EASTLAND											
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																																					
06		5	N		5	-0-		-0-			-0-							5	2			N		-0-									66																																						
07		3	N		1	-0-		-2			-0-							1	2			N		-0-									66																																						
08		13	N		2	-0-		-11			-0-							2	2			N		-0-									66																																						
09		5	N		2	-0-		-3			-0-							2	2			N		-0-									66																																						
10		2	N		2	-0-		-0-			-0-							2	2			N		-0-									66																																						
11		3	N		3	-0-		-0-			-0-							3	2			N		-0-									66																																						
WRIGHT "E"												WELL #: 6												RRCID -> 140745												COMPL. DATE 03/15/1986												TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3484 - 3497																							
06		12	N		3	-0-		-9			-0-							3	2			N		-0-										137																																					
07		12	N		1	-0-		-11			-0-							1	2			N		-0-										137																																					
08		12	N		2	-0-		-10			-0-							2	2			N		-0-										137																																					
09		3	N		2	-0-		-1			-0-							2	2			N		-0-										137																																					
10		2	N		2	-0-		-0-			-0-							2	2			N		-0-										137																																					
11		3	N		3	-0-		-0-			-0-							3	2			N		-0-										137																																					
BANKLINE-FEE (LAKE) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "B"												05466 500 022922 WELL #: 3034												ASSOCIATED RRCID -> 120337												CAPACITY COMPL. DATE 05/18/1985												TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546												CNTY: EASTLAND											
06		6	N		6	-0-		-0-			-0-							6	2			N		-0-											87																																				
07		4	N		1	-0-		-3			-0-							1	2			N		-0-											87																																				
08		11	N		2	-0-		-9			-0-							2	2			N		-0-											87																																				
09		6	N		3	-0-		-3			-0-							3	2			N		-0-											87																																				
10		2	N		2	-0-		-0-			-0-							2	2			N		-0-											87																																				
*11		3	N		3	-0-		-0-			-0-							3	2			N		-0-											87																																				
WRIGHT, W.B. "A"												WELL #: 3												RRCID -> 120633												COMPL. DATE 03/25/1985												TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455																							
06		30	N		8	-0-		-22			-0-							8	2			N		-0-											52																																				
07		10	N		2	-0-		-8			-0-							2	2			N		-0-											52																																				
08		31	N		2	-0-		-29			-0-							2	2			N		-0-											52																																				
09		8	N		2	-0-		-6			-0-							2	2			N		-0-											52																																				
10		2	N		2	-0-		-0-			-0-							2	2			N		-0-											52																																				
11		3	N		3	-0-		-0-			-0-							3	2			N		-0-											52																																				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. FEE, GEORGE P.												559355 WELL #: 1												RRCID -> 148282												COMPL. DATE 01/01/1991												TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486																							
06		124	N		124	-0-		-0-			-0-							124	3			N		-0-											-0-																																				
07		144	N		144	-0-		-0-			-0-							144	3			N		-0-											-0-																																				
08		143	N		143	-0-		-0-			-0-							143	3			N		-0-											-0-																																				
09		149	N		149	-0-		-0-			-0-							149	3			N		-0-											-0-																																				
10		157	N		157	-0-		-0-			-0-							157	3			N		-0-											-0-																																				
11		150	N		135	-0-		-15			-0-							135	3			N		-0-											-0-																																				
PETEX STEPHENSON, G. M.												659782 WELL #: 1												RRCID -> 039353												COMPL. DATE 02/15/1965												TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563																							
06		0	N		-0-	-0-		-0-			-0-											N		-0-											27																																				
07		0	N		-0-	-0-		-0-			-0-											N		-0-											27																																				
08		0	N		-0-	-0-		-0-			-0-											N		-0-											-0-																																				
09		0	N		-0-	-0-		-0-			-0-											N		-0-											-0-																																				
10		0	N		-0-	-0-		-0-			-0-											N		-0-											-0-																																				
11		0	N		-0-	-0-		-0-			-0-											N		-0-											-0-																																				

BANKLINE-FEE (LAKE)													CNTY: EASTLAND	
PETEX														
WRIGHT & HARRELL "30"														
WELL #: 10														
RRCID -> 066035														
COMPL. DATE 03/19/1976														
TOTAL DEPTH 3473														
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
06	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
07	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	2		N	-0-				-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-				-0-
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2		N	-0-				-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
11	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2		N	-0-				-0-
BANKLINE-OWEN													CNTY: EASTLAND	
GERRY-MAC OIL, INC.														
DULIN, A.														
WELL #: 3														
RRCID -> 229288														
COMPL. DATE 02/14/2007														
TOTAL DEPTH 3900														
PERF. 3250 - 3260														
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				36
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-				36
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	3	3	1	9	N	1			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				37
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				37
DULIN, A														
WELL #: 1														
RRCID -> 229290														
COMPL. DATE 02/14/2007														
TOTAL DEPTH 3315														
PERF. 3256 - 3268														
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				33
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-				33
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	3	3	1	9	N	1			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				34
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1			35
DULIN, A.														
WELL #: 2														
RRCID -> 229292														
COMPL. DATE 02/14/2007														
TOTAL DEPTH 3315														
PERF. 3263 - 3275														
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				33
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-				33
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	3	3	1	9	N	1			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				34
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1			35
BANKLINE-OWEN (LAKE)													CNTY: EASTLAND	
PENDRAGON OIL CO.														
BIBLE														
WELL #: 1														
RRCID -> 087604														
COMPL. DATE 02/15/1980														
TOTAL DEPTH 3797														
PERF. 3330 - 3340														
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)													CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
WOOD, ELMA														
WELL #: 2														
RRCID -> 120634														
COMPL. DATE 11/15/1984														
TOTAL DEPTH 4005														
PERF. 3226 - 3239														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)		//CONT.//		05482 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
9K INVESTMENTS LLC				988752							
JOHNSON, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 277653	COMPL. DATE 03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3263 - 3283		
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
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	92 3	9 9	N	8		74
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	94 3	11 9	N	10		84
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	92 3	11 9	N	10		94
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91 3	11 9	N	10		104
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91 3	11 9	N	10		114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
BAST (CISCO)				06000 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN				
WINCHESTER ENERGY, LLC				931328							
MCLEOD		WELL #:		1703	RRCID -> 290252	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 4928 - 5141		
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	237 2	19 9	N	17	182 1	38
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	313 2	15 9	N	14		52
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	151 2	8 9	N	7		59
09	240 N	111	-0-	-129	-0-	111 2		N	-0-		59
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	2		61
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		N	-0-		61
BEAL (FRY UPPER)				06426 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
WINDOW OPERATING CO., THE				931621							
ROBERT HORNE 'A'		WELL #:		3A	RRCID -> 290532	COMPL. DATE 11/01/2020	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2430 - 2440		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEALL (MORRIS) 06442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
HUNTER, ROCQUELLE 101347
BEALL, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 083783 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200

M	ALLOW 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004

REEDY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 170456 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24

BEATTIE (MARBLE FALLS) 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

06	90 N	81	-0-	-9	-0-	1	1	80	2	N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	2	N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	2	N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-			-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	-0-			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE	
RUTLEDGE, KENNY															
WOOLSEY															
WELL #: 1 RRCID -> 066293 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	2	N	-0-			-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	2	N	-0-			-0-	
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	2	N	-0-			-0-	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	2	N	-0-			-0-	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	2	N	-0-			-0-	
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	1	1	168	2	N	-0-			-0-	
WARREN															
WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452															
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-	
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	N	-0-			-0-	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-	
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-	
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-			-0-	
SCRANTON EXPLORATION															
PHIFER															
WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LINEHAM-MCNAMARA															
WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A															
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-	
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-			-0-	
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-	
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-	
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
4 WAY FARMS															
WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC															
WELCH															
WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A															
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-	
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-			-0-	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-	
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-			-0-	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-	

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE										
WATSON OIL & GAS, INC.				901174																
BLACK		WELL #:		1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH		3137		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-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						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
DUSTER GAS COMPANY				101115																
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH		2870		PERF. 2564 - 2584						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
L7 ENERGY LLC				101613																
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH		2646		PERF. 2487 - 2492						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4		
HUDDLESTON, H. J.				WELL #:		2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		2738		PERF. 2381 - 2516				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BECK-HISE (DUFFER)				06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724																
HARBIN, J.B.		WELL #:		1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH		3885		PERF. 3774 - 3785						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BECK-SNEED (CONGL.)				06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC				727054													
SNEED, MYRL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612					
M	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
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
BECKY (MISS)				06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.				054545													
SOUTH GREEN 55				WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346					
06	426 R	43	-0-	-383	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	124 N	8	-0-	-116	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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					
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
BRACKEEN -B-				WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXACO				WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4119 - 4128					
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	930 N	922	-0-	-8	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
TEXACO				WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4142 - 4148					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118							
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2	RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830		
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
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
07	558 N	349	-0-	-209	-0-	349 2		N	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
09	570 N	453	-0-	-117	-0-	453 2		N	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
11	510 N	387	-0-	-123	-0-	387 2		N	-0-		-0-
4W OPERATING, LLC				953506							
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID -> 292335		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
BENDA (CADD0)				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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RED HILLS OPERATING CO.				696725											
BERRYMAN, A. R.				WELL #:	1	RRCID ->	017327	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2781 - 2789			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317											
DOROTHY, FAYE				WELL #:	2	RRCID ->	081594	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2764 - 2774			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAYE, DOROTHY				WELL #:	3	RRCID ->	083568	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2800 - 2812			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLOUGHBY				WELL #:	1	RRCID ->	131398	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	2786	PERF. 2652 - 2658			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANNABELLE				WELL #:	2	RRCID ->	152219	COMPL. DATE	08/01/1980	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 2861 - 2877			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT			117
BETHESDA (BIG SALINE)				07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				101481											
LEATHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4820 - 4825			
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481								
COURTNEY		WELL #: 3		RRCID -> 123406		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	39
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	39
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	39
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
PETTYJOHN, J.P.		WELL #: 2		RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	1
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	1
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	1
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
DELONG, HORACE		213146								
SWANSON-WALDRUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A		
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
CYRIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3	N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BETHESDA (BIG SALINE)														CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
BULLARD															
WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A															
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
06	330	N	258	-0-	-72	-0-		20 1	238 2		N	-0-			10
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-		15 1	188 2		N	-0-			10
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			10
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			10
10	217	N	2	-0-	-215	-0-		2 2			N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
RUSSELL, ETTA															
WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A															
06	180	N	176	-0-	-4	-0-		176 3			Y	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-		199 3			Y	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211 3			Y	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-		193 3			Y	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200 3			Y	-0-			-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-		184 3			Y	-0-			-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY															
PEARSON, J. M.															
WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970															
06	570	N	546	-0-	-24	-0-		546 3			N	-0-			82
07	558	N	554	-0-	-4	-0-		554 3			N	-0-			82
08	589	N	550	-0-	-39	-0-		546 3	4 9		N	4			86
09	540	N	531	-0-	-9	-0-		522 3	9 9		N	8			94
10	558	N	540	-0-	-18	-0-		540 3			N	-0-			94
11	540	N	518	-0-	-22	-0-		518 3			N	-0-			94
BETHESDA (CADD0)														CNTY: PARKER	
DELONG, HORACE															
SWANSON-WALDRUM UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LAMPKIN, W. W.														N/A PERF. N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
STAFFORD														4982 PERF. 3710 - 3755	
WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH															
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-		218 3			N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-		205 3			N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-		217 3			N	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-		224 3			N	-0-			-0-
10	217	N	141	-0-	-76 B	-0-		141 3			N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-		215 3			N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DELONG, HORACE		//CONT.// 213146											
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644			
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
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828			
06	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
08	961 N	817	-0-	-144 B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
09	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE)		07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: COMANCHE			
BRANCH, JESSIE C.		088610											
JONES, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 017329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2190 - 2210			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
T & S OIL & GAS, LLC		833788								
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085		
06	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	3	N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-
10	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	3	N	-0-	-0-
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3	N	-0-	-0-
BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON		
PETEX		659782								
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398		
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372		
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	201	2	117 9	N	106 155 1 120
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	200	2	119 9	N	108 160 1 68
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	194	2	120 9	N	109 177
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	190	2	114 9	N	104 164 1 117
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	198	2	121 9	N	110 160 1 67
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	190	2	120 9	N	109 176
BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)		07770 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
PETEX		659782								
LAMBSHEAD "B-8"		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827		
06	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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		
06		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				59		
07		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				59		
08		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				59		
09		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				59		
10		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				59		
11		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				59		
LEXGAS, INC.										500222							
MCCLURE, J. M.										WELL #: 3	RRCID -> 135602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4101	-	4108	
06		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				-0-		
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-		
08		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT				-0-		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06		540 #	521	-0-	-19	-0-	521	2		N	-0-				58		
07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				58		
08		558 #	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-				58		
09		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-				58		
10		555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				58		
11		540 #	517	-0-	-23	-0-	517	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	
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-		
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-		
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-		
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-		
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
BIG SANDY (MARBLE FALLS)										08030 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675							
TOMLIN, O. UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 134849	COMPL. DATE 06/00/1954	TOTAL DEPTH 3695	PERF. N/A			
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-		
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-		
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-		
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-		
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
BIG SANDY (MISSISSIPPI)										08030 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675							
TOMLIN, O., -B- UNIT										WELL #: 6 T	RRCID -> 017335	COMPL. DATE 10/20/1961	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3844	-	4038	
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-		
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-		
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-		
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-		
10		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

BIG SANDY (MISSISSIPPI)				//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				//CONT.//		105675								
O TOMLIN "B" UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y	-0-			-0-	
10	7 N	5	-0-	-2	-0-		5 2		Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOMLIN, O. "B" UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	-0-			-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-			-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-	
10	8 N	4	-0-	-4	-0-		4 2		Y	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
OLD THUNDER				WELL #:		1	RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130	
06	360 N	293	-0-	-67	-0-		293 3		N	-0-			2	
07	310 N	275	-0-	-35	-0-		275 3		N	-0-			2	
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524 3		N	-0-			2	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405 3		N	-0-			2	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 3		N	-0-			2	
11	510 N	479	-0-	-31	-0-		479 3		N	-0-			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	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		24 2		N	-0-			14	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			14	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-			14	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			14	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		N	-0-			14	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-		7 2		N	-0-			14	
CEE BAR RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3724 - 3774	
06	120 N	60	-0-	-60	-0-		60 2		N	-0-			3	
07	93 N	7	-0-	-86	-0-		7 2		N	-0-			3	
08	93 N	1	-0-	-92	-0-		1 2		N	-0-			3	
09	60 N	9	-0-	-51	-0-		9 2		N	-0-			3	
10	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 2		N	-0-			3	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			3	
MIZE, R.B. "C"				WELL #:		1	RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3734 - 3800	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685									
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		3
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		3
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		3
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		3
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		3
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		3
PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100									
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		14
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		14
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		14
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		14
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		14
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		14
EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846									
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		9
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		9
08	992 N	587	-0-	-405	-0-	587	2		9
09	1140 N	548	-0-	-592	-0-	548	2		9
10	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2		9
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2		9
MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				23
CEE BAR RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 119211 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944									
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		30
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		30
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		30
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				30
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		30
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200							
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	13
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	13
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	13
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	13
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	13
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	13

MIZE, R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
11	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	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	18
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	18
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	18
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-	18
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	18
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	18

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810	
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2	N	-0-	10
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	10
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-	10
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	N	-0-	10
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-	10
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	10

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704									
M	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
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	3
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	3
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	3
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	3
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	3
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	3
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
RASBERRY, A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875									
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	20
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	20
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	405 2		N	20
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	20
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	20
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	20
RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720									
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	664 2		N	-0-
10	775 N	511	-0-	-264	-0-	511 2		N	-0-
11	750 N	419	-0-	-331	-0-	419 2		N	-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750									
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	24
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	24
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	24
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2		N	24
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	24
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	24
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
11	14B2 EXT	-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									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID -> 145092		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3733 - 3798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		15
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		15
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		15
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		15
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		15
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		15
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID -> 145406		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3721 - 3835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
MOSAIC OIL LLC		589978									
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID -> 130414		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3724 - 3780
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BILL ECHOLS (4000)		08140 500			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #:		1	RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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 #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
06	1290 N	1232	-0-	-58 B	-33823	1232	3		N	-0-				-0-						
07	1333 N	1385	-0-	52 B	-33771	1385	3		N	-0-				-0-						
08	1333 N	1300	-0-	-33 B	-33771	1300	3		N	-0-				-0-						
09	1230 N	1023	-0-	-207 B	-33771	1023	3		N	-0-				-0-						
10	1364 N	1214	-0-	-150 B	-33771	1214	3		N	-0-				-0-						
11	1260 N	1042	-0-	-218 B	-33771	1042	3		N	-0-				-0-						
ECHOLS, BILL										WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168		
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-				-0-						
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-				-0-						
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-				-0-						
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-				-0-						
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-				-0-						
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-				-0-						
ECHOLS, BILL										WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055		
06	120 N	128	-0-	8 B	-12177	128	3		N	-0-				-0-						
07	124 N	130	-0-	6 B	-12171	130	3		N	-0-				-0-						
08	124 N	135	-0-	11 B	-12160	135	3		N	-0-				-0-						
09	120 N	115	-0-	-5 B	-12160	115	3		N	-0-				-0-						
10	124 N	120	-0-	-4 B	-12160	120	3		N	-0-				-0-						
11	120 N	108	-0-	-12 B	-12160	108	3		N	-0-				-0-						
ECHOLS, BILL										WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884		
06	120 N	152	-0-	32 B	-28544	152	3		N	-0-				-0-						
07	124 N	150	-0-	26 B	-28518	150	3		N	-0-				-0-						
08	124 N	145	-0-	21 B	-28497	145	3		N	-0-				-0-						
09	120 N	140	-0-	20 B	-28477	140	3		N	-0-				-0-						
10	124 N	150	-0-	26 B	-28451	150	3		N	-0-				-0-						
11	120 N	145	-0-	25 B	-28426	145	3		N	-0-				-0-						
ECHOLS, BILL										WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100		
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-				-0-						
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-				-0-						
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-				-0-						
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-				-0-						
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-				-0-						
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.// 08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.// 614284																	
RITCHIE, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741											
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RITCHIE-WHARTON "B"				WELL #: 2		RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RITCHIE-WHARTON "B"				WELL #: 1		RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TRACER OPERATING, INC.				863965															
RITCHIE, ANN				WELL #: 1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439									
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149	2			N	-0-					57	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-			148	2			N	-0-					57	
08	124 N	123	-0-	-1	-0-			123	2			N	-0-					57	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					57	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					57	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	2			N	-0-					57	
RIEBE, H.				WELL #: 3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587									
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					58	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					58	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					58	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					58	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					58	
11	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									
06	30 N	25	-0-	-5	-0-			25	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-			28	2			N	-0-					-0-	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-			27	2			N	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-	

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		08237 500 950456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1		RRCID -> 109205	COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH	4242	PERF.	3644	-	3648
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			-0-
08	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			-0-
LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 - 3771
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			-0-
08	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			-0-
BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 23		RRCID -> 189458	COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3448	-	3456
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 - 3632
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	746	3			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			-0-
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	3			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3450 - 3458
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH	5327	PERF. 3459 - 3468
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
STUART, J. N. "B"														
		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		//CONT.//		088563										
		WELL #:		34	RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH		3980	PERF. 3716 - 3754		
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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-	-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-	-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3				N	-0-	-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STUART, J. N. "B"														
		WELL #:		33	RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3634 - 3682		
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-	-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-	-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3				N	-0-	-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP														
STUART ESTATE "61"														
		WELL #:		10	RRCID -> 158043		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH		3906	PERF. 3793 - 3808		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	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		
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-	-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-	-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-	-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-	-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-	-0-
11	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		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070							
MOUNTAIN TOP		WELL #:		6	RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3707 - 3716
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		WELL #:		526262	RRCID -> 170738		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3820 - 3833
LINK RANCH 56				1							
06	1620	N	1007	-0-	-613	-0-	1007	2	N	-0-	54
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	54
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	54
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-	54
10	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2	N	-0-	54
11	1590	N	65	-0-	-1525	-0-	65	2	N	-0-	54
MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 - 3808
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-	-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-	-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-	-0-
LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID -> 178037		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 - 3690
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2	N	-0-	95
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	95
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	95
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	95
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2	N	-0-	95
11	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2	N	-0-	95
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID -> 186547		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 - 3892
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-	-0-
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2	N	-0-	-0-
09	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	1160	2	N	-0-	-0-
10	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	1092	2	N	-0-	-0-
11	1320	N	918	-0-	-402	-0-	918	2	N	-0-	-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		WELL #:		830589	RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856 - 3864
HART RANCH 25				3							
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
BALL														
WELL #: 17 RRCID -> 186406 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3252 - 3260														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	28	1	171	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	16	1	73	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
BALL														
WELL #: 25 RRCID -> 263501 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BALL														
WELL #: 26 RRCID -> 273813 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3154 - 3196														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIRTHDAY (MORAN)														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES														
COMPTON, S. W.														
WELL #: 5 RRCID -> 199309 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1945 - 1950														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BRADFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 175967 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203														
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			97
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)														CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.																					
BRADFORD																					
				//CONT.//	08526 300	ASSOCIATED			EXEMPT												
				//CONT.//	088563																
				WELL #:	2	RRCID -> 196048			COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-					-0-	
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-					-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-					-0-	
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-					-0-	
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
BLIND HOG (RANGER)						08880 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND								
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP						783510															
PARNELL						WELL #:	1	RRCID -> 143313			COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008							
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-					-0-	
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-					-0-	
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-					-0-	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-					-0-	
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
T-SQUARE PETROLEUM CO.						833912															
FOWLER						WELL #:	1	RRCID -> 154923			COMPL. DATE 04/04/1979			TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
BLOOMQUIST (LAKE SAND)						09689 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS								
PETEX						659782															
CALLAWAY						WELL #:	3	RRCID -> 167175			COMPL. DATE 10/10/1992			TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502							
06	2130	X	1786	-0-	-344	-0-	1786	2			N	-0-			-0-					-0-	
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-			-0-					-0-	
08	5084	X	3480	-0-	-1604	-0-	3480	2			N	-0-			-0-					-0-	
09	4920	X	3150	-0-	-1770	-0-	3150	2			N	-0-			-0-					-0-	
10	5084	X	1210	-0-	-3874	-0-	1210	2			N	-0-			-0-					-0-	
11	4920	X	160	-0-	-4760	-0-	160	2			N	-0-			-0-					-0-	
MCCANLIES						WELL #:	4	RRCID -> 217883			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			-0-					13	

BLUE GRASS (MORRIS) BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC WILSON "T"														09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN 068419 WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843			
M 0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BOA (CADDO LIME) E.C. HINDMAN OIL AND GAS MORRIS COTTLE -B-														09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD 238196 WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A			
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3			N	-0-			-0-		
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	3			N	-0-			-0-		
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	3			N	-0-			-0-		
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	3			N	-0-			-0-		
*10	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3			N	-0-			-0-		
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	3			N	-0-			-0-		
BOA-15 (LAKE SAND) E.C. HINDMAN OIL AND GAS MORRIS COTTLE "B"														09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD 238196 WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
BOB-FEN (ELLENBURGER) LOWRANCE INC. MCDONNELL														10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND 511345 WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 PERF. N/A			
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-		
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-		
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-		
BOB-J (TANNEHILL LIME) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.														10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD 197200 WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 PERF. N/A			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-		
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			-0-		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-			-0-		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-			-0-		
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-			-0-		
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-			-0-		

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)			10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462												
HOUX, J.			WELL #: 1		RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3222 - 3250				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINGUS OIL & GAS													569683		
PITMAN													WELL #: 1		
													RRCID -> 151308		
													COMPL. DATE 08/07/1994		
													TOTAL DEPTH 3639		
													PERF. 3230 - 3238		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITMAN													WELL #: 2		
													RRCID -> 152738		
													COMPL. DATE 01/01/1995		
													TOTAL DEPTH 3635		
													PERF. 3205 - 3215		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDS RANCH													WELL #: 3		
													RRCID -> 153417		
													COMPL. DATE 01/28/1995		
													TOTAL DEPTH 3630		
													PERF. 3198 - 3201		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDS RANCH													WELL #: 4		
													RRCID -> 153606		
													COMPL. DATE 03/10/1995		
													TOTAL DEPTH 3610		
													PERF. 3286 - 3290		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., L0)		//CONT.//		10150 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118											
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300		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	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-	
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-	
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-	
BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
RBR PRODUCTION, LLC				103371											
GREEN, FLORENCE		WELL #:		3	RRCID -> 148844		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2440 - 2452				
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
COOPER OIL & GAS, LLC				175118											
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A				
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-	
HARTNETT				WELL #:	4	RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2638 - 2735			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-	
HARTNETT				WELL #:	6	RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2596 - 2697			
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-	
HARTNETT				WELL #:	5	RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2546 - 2685			
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)			//CONT.//		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
HARDONCOURT, FRANCES D.					356760														
HARDONCOURT -A-			WELL #:		1		RRCID -> 073918		COMPL. DATE 10/04/1977		TOTAL DEPTH 3010		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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEATING ENERGY, INC.					453142														
JOHNSON, JOE D.			WELL #:		1 U		RRCID -> 110034		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 2898		-		3066		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.					631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:		3		RRCID -> 080397		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 2690		-		2707		
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-						89	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-						89	
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2			N	-0-						89	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						89	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-						89	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2			N	-0-						89	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:		23		RRCID -> 099042		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2724		-		2734		
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-						-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-						-0-	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-						-0-	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-						-0-	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-						-0-	
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	-0-	266	2			N	-0-						-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:		30		RRCID -> 110342		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 1430		PERF. 1365		-		1371		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30					N	-0-						-0-	
11	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		
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-						-0-	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-						-0-	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-						-0-	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-						-0-	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-						-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-						-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)												CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M. H. "C"															
WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-				
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2	N	-0-			-0-				
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-			-0-				
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2	N	-0-			-0-				
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-				
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2	N	-0-			-0-				
CHANEY												WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530			
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			37				
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			37				
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			37				
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			37				
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			37				
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			37				
MCMURREY, M.H. C												WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-				
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-				
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			-0-				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-				
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-				
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-				
MCMURREY, M. H.												WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502			
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-				
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-				
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-				
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-			-0-				
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-				
SMITH, MARY V. ET AL												WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613			
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-				
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-				
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2	N	-0-			-0-				
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-			-0-				
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-				
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 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			
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			30				
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			30				
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			30				
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2	N	-0-			30				
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			30				
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			30				

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
WILSON-HITTSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183188		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 2440 - 2448	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
06	3000 #	2742	-0-	-258	-0-	2732	2	10 9	N	9		130
07	3100 #	2648	-0-	-452	-0-	2647	2	1 9	N	1		131
08	3100 #	2680	-0-	-420	-0-	2680	2		N	-0-		131
09	2880 #	2510	-0-	-370	-0-	2510	2		N	-0-		131
10	2976 #	2632	-0-	-344	-0-	2632	2		N	-0-		131
11	2730 #	2591	-0-	-139	-0-	2591	2		N	-0-		131
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	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
BROOKS		WELL #:		2	RRCID -> 141629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3851 - 3861	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
B.R.A. (STRAWN)				11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
HODGES		WELL #:		1 C	RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		16
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		16
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		16
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		16
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
11	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	
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DELONG, HORACE				213146										
MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	115776	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL	DEPTH	2400	PERF.	2279 -	2295
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-

MURRAY, L.D. "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL	DEPTH	2357	PERF.	2298 -	2305
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWLEY		WELL #:		3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL	DEPTH	2100	PERF.	1974 -	2012
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-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
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			63
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			63
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			63
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			63
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			63
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			63

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) ANTLE OPERATING, INC. HART CATTLE COMPANY "A"										11197 500 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 1										RRCID -> 068186		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M O	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	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					112	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					112	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					112	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					112	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					112	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					112	
HART CATTLE COMPANY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 068187		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH		4100 PERF. N/A	
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					10	
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					10	
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					10	
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					10	
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					10	
11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					10	
COOPER OIL & GAS, LLC BRACKEEN, A.H. 21										175118 WELL #: 1		RRCID -> 017352		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3976 - 4001	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-	
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-	
BRACKEEN, A.H. 21										WELL #: B 1		RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH		4350 PERF. 4026 - 4033	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-	
07	155 N	83	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-	
BRACKEEN -B-										WELL #: 1		RRCID -> 073028		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH		4660 PERF. N/A	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
BRACKEEN -B-										WELL #: 2 C		RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-	

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				//CONT.//	11197 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
COOPER OIL & GAS, LLC				//CONT.//	175118															
BELDING A				WELL #:	3	RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH		4445	PERF. 4247 - 4250							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-		
J-TEC OPERATING, LLC					427739															
STUART					WELL #:	2	RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH		4063	PERF. 3784 -		0				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
STUART "A"					WELL #:	2	RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH		4078	PERF. N/A						
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3				N	-0-					-0-		
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3				N	-0-					-0-		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3				N	-0-					-0-		
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3				N	-0-					-0-		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3				N	-0-					-0-		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
TARPON OIL & GAS CO.					836178															
ROBINSON GUY					WELL #:	1	RRCID -> 066855		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH		4100	PERF. N/A						
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3				N	-0-					-0-		
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	3				N	-0-					-0-		
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					-0-		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3				N	-0-					-0-		
10	434 N	21	-0-	-413	-0-		21	3				N	-0-					-0-		
11	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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-		

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BELDING		WELL #:		1	RRCID -> 277376	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3789	-	4248
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	* EOM BALANCE	
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 2	N	-0-		154	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		154	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		154	
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60 2	N	-0-		154	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		154	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		154	
WB MULLIN OPERATING LLC				902609							
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 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
06	14B2 EXT	109	-0-	109	232	109 2	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	112	-0-	112	344	112 2	Y	-0-		-0-	
08	460 X	116	-0-	-344	-0-	116 2	Y	-0-		-0-	
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-		-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	Y	-0-		-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
SLUSHER		WELL #:		1	RRCID -> 124396	COMPL. DATE 05/15/1987	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2119	-	2284
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-	

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		102061														
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH		2995	PERF. 2124 - 2202						
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373														
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 1904 - 2252						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 2108 - 2163						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 2225 - 2328						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
MURRAY		WELL #:		1	RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 2153 - 2290						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-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 #:		5	RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213			
M	ALLOW 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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		
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
BRATTEN RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780		
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-			-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-			-0-
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
ZACH -A-				WELL #:	3	RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485		PERF. 3825 - 4091		
06	990 N	944	-0-	-46	-0-	943	2	1	9	N	1			104
07	1023 N	994	-0-	-29	-0-	991	2	3	9	N	3			107
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1005	2	4	9	N	4			111
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1			112
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1			113
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			113

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)										//CONT.//		11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC												427406									
BENNETT												WELL #: 9604		RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905			
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						
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-						
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-						
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-						
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-						
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-						
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			-0-						
BOWDEN												WELL #: 1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209			
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-						
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-						
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-						
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-						
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-						
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-						
MOSAIC OIL LLC												589978									
ASHLEY												WELL #: 9502		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150						
ASHLEY												WELL #: 9601		RRCID -> 160603		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT			10						
11	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			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		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			
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			111						
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			111						
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			111						
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			111						
*10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			111						
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-	
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-	
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-	
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-	
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-	
DEEP CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601		PERF. 4478 - 4502	
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-	
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-	
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-	
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-	
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-	
CANYON VIEW										WELL #: 8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4286 - 4520	
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-	
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-	
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-	
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-	
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-	
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
WHARTON, AZEL										WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3602 - 3616	
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-	
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-	
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-	
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-	
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-	
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-	
BRAZOS (PREGNANT SHALE)										11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC										147849									
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4172 - 4176	
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-	
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-	
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-	
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-	
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-	
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRAZOS (STRAWN)										11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BAJA PRODUCTION										044650									
WHITE RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3130 - 3138	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1201					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1201					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1201					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1201					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1201					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1201					N	NO RPT					-0-	

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
BRAZOS OPERATING LLC 100639																
JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035																
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31						N	-0-				-0-
11	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																
06	270 N	62	-0-	-208	-0-	62	2				N	-0-				-0-
07	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2				N	-0-				-0-
08	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2				N	-0-				-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-				-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-				-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406																
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836																
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3				N	-0-				-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3				N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-				-0-
CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818																
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3				N	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3				N	-0-				-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-				-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-				-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-				-0-
CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849																
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3				N	-0-				-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3				N	-0-				-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-				-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-				-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3				N	-0-				-0-
CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867																
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3				N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-				-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-				-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
CV-S		WELL #:		12	RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
CV-S		WELL #:		13	RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544									
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MOAIC OIL LLC		589978									
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID -> 096245		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	

BRAZOS, EAST (CADD0)			//CONT.//			11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//			100639													
GILBERT, A.B. UNIT 1			WELL #:			2	RRCID -> 060460			COMPL. DATE 07/30/1982			TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A						
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LADD-HERRING			WELL #:			1	RRCID -> 064585			COMPL. DATE 05/27/1975			TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A						
06		90 N	70	-0-	-20	-0-			70 2			N	-0-						-0-
07		124 N	82	-0-	-42	-0-			82 2			N	-0-						-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-						-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-			52 2			N	-0-						-0-
10		93 N	56	-0-	-37	-0-			56 2			N	-0-						-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-						-0-
ODOM, J. L.			WELL #:			1	RRCID -> 067283			COMPL. DATE 08/22/1975			TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LADD-TAYLOR			WELL #:			1	RRCID -> 068712			COMPL. DATE 03/05/1975			TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LADD-CARR "M"			WELL #:			1	RRCID -> 077569			COMPL. DATE 03/21/1977			TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222						N	-0-						-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	222						N	-0-						-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	222						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-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						
06	510 N	92	-0-	-418	-0-	92 2						N	-0-						-0-
07	620 N	288	-0-	-332	-0-	288 2						N	-0-						-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2						N	-0-						-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2						N	-0-						-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2						N	-0-						-0-
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2						N	-0-						-0-

BRAZOS, EAST (CADD)				//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.// 100639																
LADD-GILBERT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3914 - 3920								
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GILBERT-HAGLER				WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3799 - 3819								
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
SIGLEY-SPENCER				WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 4244 - 4278								
06		120 N	72	-0-	-0-	-48	-0-	72	2				N	-0-					-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-	
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-	
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-	
11		120 N	114	-0-	-0-	-6	-0-	114	2				N	-0-					-0-	
LADD-CARR "K"				WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4293 - 4297								
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-	
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061																
WILLIAMS				WELL #: 1L		RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4019 - 4023								
06		480 N	446	-0-	-0-	-34	-0-	446	2				N	-0-					-0-	
07		465 N	434	-0-	-0-	-31	-0-	434	2				N	-0-					-0-	
08		496 N	452	-0-	-0-	-44	-0-	452	2				N	-0-					-0-	
09		450 N	426	-0-	-0-	-24	-0-	426	2				N	-0-					-0-	
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2				N	-0-					-0-	
11		450 N	441	-0-	-0-	-9	-0-	441	2				N	-0-					-0-	
COOPER OIL & GAS, LLC				175118																
MARTIN, R.P. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725		PERF. N/A								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118												
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-					-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-					-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-					-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-					-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-					-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-					-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462												
ACME BRICK CO.		WELL #:		1	RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489												
ZACH II		WELL #:		2	RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043							
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-					-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-					-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487 2			N	-0-					-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ITX CORPORATION				427179												
CARR, H. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017377		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863							
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 3			N	-0-					79
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-					79
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 3			N	-0-					79
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18 3			N	-0-					79
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 3			N	-0-					79
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT					79
CARR, H., -E- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282							
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255 3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	-0-	1230 3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	-0-	1114 3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	-0-	1229 3			N	-0-					-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CARR, H., -F- UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332							
06	1470 N	1110	-0-	-360	-0-	-0-	1110 3			N	-0-					-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576 3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	-0-	1595 3			N	-0-					-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361 3			N	-0-					-0-
10	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	-0-	1416 3			N	-0-					-0-
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)										//CONT.//		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX CORPORATION										//CONT.//		427179									
CARR -J- UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 017384		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4180 - 4351	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-			1392 3			N	-0-					-0-			
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-			1367 3			N	-0-					-0-			
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-			1380 3			N	-0-					-0-			
09		1320 N	1160	-0-	-160	-0-			1160 3			N	-0-					-0-			
10		1364 N	1230	-0-	-134	-0-			1230 3			N	-0-					-0-			
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						N	NO RPT					-0-			
CARR -K- UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 017385		COMPL. DATE 03/15/1961		TOTAL DEPTH 4608		PERF. 3354 - 4266	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-			28 3			N	-0-					-0-			
07		31 N	22	-0-	-9	-0-			22 3			N	-0-					-0-			
08		31 N	19	-0-	-12	-0-			19 3			N	-0-					-0-			
09		30 N	13	-0-	-17	-0-			13 3			N	-0-					-0-			
10		31 N	12	-0-	-19	-0-			12 3			N	-0-					-0-			
11		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	
06		2040 N	1635	-0-	-405	-0-			1635 3			N	-0-					-0-			
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-			1371 3			N	-0-					-0-			
08		1426 N	1211	-0-	-215	-0-			1211 3			N	-0-					-0-			
09		1650 N	1574	-0-	-76	-0-			1574 3			N	-0-					-0-			
*10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			1572 3			N	-0-					-0-			
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT					-0-			
GILBERT -A- UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3791 - 3832	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 3			N	-0-					139			
07		62 N	31	-0-	-31	-0-			31 3			N	-0-					139			
08		62 N	26	-0-	-36	-0-			26 3			N	-0-					139			
09		30 N	22	-0-	-8	-0-			22 3			N	-0-					139			
10		31 N	21	-0-	-10	-0-			21 3			N	-0-					139			
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					139			
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406											
BENNETT										WELL #:		1		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 4188 - 4198	
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-			374 3			N	-0-					-0-			
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-			392 3			N	-0-					-0-			
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-			407 3			N	-0-					-0-			
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-			378 3			N	-0-					-0-			
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-			394 3			N	-0-					-0-			
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-			353 3			N	-0-					-0-			
CANYON VIEW										WELL #:		2		RRCID -> 211433		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 4943		PERF. 4892 - 4930	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-			25 3			N	-0-					-0-			
07		31 N	10	-0-	-21	-0-			10 3			N	-0-					-0-			
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 3			N	-0-					-0-			
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 3			N	-0-					-0-			
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-			28 3			N	-0-					-0-			
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-					-0-			

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
J-TEC PRODUCTION, LLC				//CONT.// 427406														
CANYON VIEW				WELL #: 3		RRCID -> 211450		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 4958		PERF. 4913 - 4940						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 3			N	-0-						-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-			27 3			N	-0-						-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 3			N	-0-						-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 3			N	-0-						-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 3			N	-0-						-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-			180 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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARTIN R. D.				WELL #: 1		RRCID -> 067243		COMPL. DATE 10/00/1995		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4229 -		4254				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MARTIN B				WELL #: 4B		RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 5020		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555														
COURTNEY				WELL #: 1		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ODOM-LOE				WELL #: 1		RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020		PERF. N/A						
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-			274 2			N	-0-						-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-			276 2			N	-0-						-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-			276 2			N	-0-						-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-			270 2			N	-0-						-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273 2			N	-0-						-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-			265 2			N	-0-						-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)													CNTY: PARKER		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															
WRIGHT, GEORGE A.															
				//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				822615											
WELL #:				1	RRCID -> 062689			COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 4430 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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
U 2 RANCH															
				878925											
WELL #:				3	RRCID -> 097881			COMPL. DATE 09/21/1981			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32	
XTO ENERGY INC.															
SEARS, MARIE															
				945936											
WELL #:				1 T	RRCID -> 059602			COMPL. DATE 12/28/1973			TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER)													CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION															
JACKSON															
				11611 521	ASSOCIATED			49B							
				044650											
WELL #:				3	RRCID -> 104562			COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
U 2 RANCH															
				878925											
WELL #:				2	RRCID -> 129780			COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040				
06	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	3				Y	-0-	-0-	
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3				Y	-0-	-0-	
08	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3				Y	-0-	-0-	
09	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3				Y	-0-	-0-	
10	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3				Y	-0-	-0-	
11	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	3				Y	-0-	-0-	
RANCH HOUSE															
				WELL #:	1	RRCID -> 291688			COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3925 - 3951			
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-	144	
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3				N	-0-	144	
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-	144	
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	3				N	-0-	144	
10	186	#	144	-0-	-42	-0-	141	3	3	9		N	3	147	
11	180	#	139	-0-	-41	-0-	136	3	3	9		N	3	150	

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)													CNTY: PARKER	
BRAZOS OPERATING LLC														
YOUNGBLOOD, E.														
WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896														
M	ALLOW 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
06	210 N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-			14
07	310 N	64	-0-	-246	-0-	64	2			N	-0-			14
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			14
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			14
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			14
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			14
WHITE MINES - KATY														
WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786														
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
GILBERT, A. B. UNIT NO 1														
WELL #: 1A RRCID -> 135114 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3776 - 3794														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRING														
WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-
J-TEC PRODUCTION, LLC														
FLINN -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900														
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
LOBO														
WELL #: 1 RRCID -> 169852 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3787 - 3812														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)															11611 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC															100639											
LADD-CARR "M"															WELL #:		2	RRCID -> 082651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4694 - 4700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
LADD-CARR "E"															WELL #:		1	RRCID -> 092772		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. N/A		
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2				N	-0-					-0-									
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2				N	-0-					-0-									
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2				N	-0-					-0-									
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2				N	-0-					-0-									
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-									
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-					-0-									
BRAZOS, EAST (STRAWN)															11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC															100639											
CHENAULT "A"															WELL #:		1 C	RRCID -> 017396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 1912 - 2034		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-									
TAYOLR															WELL #:		2	RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-									
LADD-CARR "O"															WELL #:		1	RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056 - 0		
06	120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2				N	-0-					-0-									
07	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2				N	-0-					-0-									
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2				N	-0-					-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																						
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2				N	-0-					-0-									
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2				N	-0-					-0-									
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2				N	-0-					-0-									
ROLLO RESOURCES, LLC															726791		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
SEARS MARIE UNIT															WELL #:		1 C	RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2928 - 0		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT					-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT					-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT					-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				248																						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT					-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT					-0-									

BRAZOS, EAST (STRAWN)			//CONT.//	11611 750	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//	726791							
GILBERT, J D			WELL #:	1	RRCID -> 084683	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352 - 2356		
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
GILBERT, FAYE			WELL #:	1	RRCID -> 124411	COMPL. DATE 05/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 1980 - 1989		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BRANSON, H. L.			WELL #:	2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 2152 - 2174		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *					EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						19						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						19						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						19						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						19						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						19						
11	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36						
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						36						
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62							N	NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62							N	NO RPT						-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62							N	NO RPT						-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62							N	NO RPT						-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62							N	NO RPT						-0-						
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
11	14B	DENY	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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	3				N	-0-						-0-						
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82	3				N	-0-						-0-						
08	93	N	69	-0-	-24	-0-		69	3				N	-0-						-0-						
09	90	N	70	-0-	-20	-0-		70	3				N	-0-						-0-						
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3				N	-0-						-0-						
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	3				N	-0-						-0-						
SANDY														WELL #:		1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162	-	2216
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-		165	3				N	-0-						-0-						
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-		180	3				N	-0-						-0-						
08	155	N	152	-0-	-3	-0-		152	3				N	-0-						-0-						
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-		155	3				N	-0-						-0-						
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	3				N	-0-						-0-						
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	3				N	-0-						-0-						

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)										11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC										//CONT.// 101582											
RIO BRAZOS										WELL #: 1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH		2812 PERF. 2143		- 2246	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
JANA										WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH		2812 PERF. 2197		- 2242	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
SAND VALLEY 'D'										WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH		3014 PERF. 2148		- 2253	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		208 3			N	-0-					-0-			
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		195 3			N	-0-					-0-			
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		136 3			N	-0-					-0-			
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		144 3			N	-0-					-0-			
11	180 N	132	-0-	-0-	-48	-0-	-0-		132 3			N	-0-					-0-			
SAND VALLEY 'E'										WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 2231		- 2260	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PALO PINTO								
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849																			
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137																			
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
06	5	N	-0-	-0-		-5	-0-						N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-			6	2		N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-		-2	-0-			4	2		N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160																			
06	30	N	16	-0-		-14	-0-			16	2		N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-		-3	-0-			1	2		N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-		-26	-0-			4	2		N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-		-1	-0-			1	2		N	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-		-1	-0-						N	NO RPT					-0-
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136																			
06	157	N	157	-0-		-0-	-0-			157	2		N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-		-0-	-0-			153	2		N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-		-0-	-0-			173	2		N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-		-0-	-0-			193	2		N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-		-0-	-0-			175	2		N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-						N	NO RPT					-0-
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201																			
06	150	N	126	-0-		-24	-0-			126	2		N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-		-0-	-0-			121	2		N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-		-8	-0-			116	2		N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-		-0-	-0-			136	2		N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-		-0-	-0-			151	2		N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-		-120	-0-						N	NO RPT					-0-
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-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																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				//CONT.//		11700 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.				//CONT.//		003646														
BRAZOS				WELL #:		1		RRCID -> 189013				COMPL. DATE 04/22/2001				TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

ESG RESOURCES LLC						101582														
SAND VALLEY				WELL #:		1		RRCID -> 228701				COMPL. DATE 07/02/2007				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060				
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	3				N	-0-					-0-	
07	2046	N	1191	-0-	-855	-0-	-0-	1191	3				N	-0-					-0-	
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	3				N	-0-					-0-	
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	3				N	-0-					-0-	
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	3				N	-0-					-0-	
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	-0-	1608	3				N	-0-					-0-	

EDMONDSON "A"				WELL #:		2		RRCID -> 230689				COMPL. DATE 08/21/2007				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EDMONDSON "B"				WELL #:		3		RRCID -> 236985				COMPL. DATE 02/15/2008				TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EDMONDSON "C"				WELL #:		4		RRCID -> 236987				COMPL. DATE 02/29/2008				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228				
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-					-0-	
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	3				N	-0-					-0-	
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3				N	-0-					-0-	
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	3				N	-0-					-0-	
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3				N	-0-					-0-	
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-	

EDMONDSON "E"				WELL #:		6		RRCID -> 237655				COMPL. DATE 04/11/2008				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390				
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-					-0-	
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-					-0-	
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3				N	-0-					-0-	
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	-0-	132	3				N	-0-					-0-	
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-					-0-	
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	-0-	129	3				N	-0-					-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			//CONT.// 11700 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC			//CONT.// 101582																
EDMONDSON			WELL #: 1			RRCID -> 238245			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EDMONDSON "D"			WELL #: 5			RRCID -> 242522			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EDMONDSON "G"			WELL #: 9			RRCID -> 260341			COMPL. DATE 05/13/2019			TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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							
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	-0-	4708	3	24	9	N	22						60	
07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	-0-	5368	3	17	9	N	15						75	
08	5022 X	4550	-0-	-472	-0-	-0-	4544	3	6	9	N	5						80	
09	4860 X	4412	-0-	-448	-0-	-0-	4412	3			N	-0-						80	
10	5022 X	4371	-0-	-651	-0-	-0-	4371	3			N	-0-						80	
11	5220 X	4112	-0-	-1108	-0-	-0-	4106	3	6	9	N	5						85	
WOOD, VIRGINIA			WELL #: 1			RRCID -> 273278			COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EDMONDSON 'F'			WELL #: 8			RRCID -> 274073			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						103
08	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						103
11	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						103
DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221														
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						-0-
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276														
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-						120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						121
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9		122
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9		123
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9		124
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						124
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233														
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9		115
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9		117
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9		119
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9		121
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9		123
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						123
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217														
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	58	2				-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	58	2				-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	59	2				-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						-0-
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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	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										
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		70
11	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														
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3				N	-0-		19
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3				N	-0-		19
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3				N	-0-		19
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3				N	-0-		19
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3				N	-0-		19
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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														
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3				N	-0-		46
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3				N	-0-		46
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	85	3	2	9		N	2		48
09	120 #	66	-0-	-54	-0-	58	3	8	9		N	7		55
10	124 #	88	-0-	-36	-0-	85	3	3	9		N	3		58
11	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	3				N	-0-		58

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	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-				-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-				-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3		Y	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
LOUDDER, GERALD														
WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COZART "2259"														
WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932														
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				85
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-				85
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-				85
09	360 N	11	-0-	-349	-0-	11	2		N	-0-				85
*10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				85
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				85
RANEY '2255'														
WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894														
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				122
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				122
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				122
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-				122
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-				122
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	21	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3882 - 3902	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2	N	-0-	-0-	
ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062		PERF. 3914 - 3926	
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-	2	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	2	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	2	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	2	
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	2	
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	2	
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #: 1		RRCID -> 017404		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 1166		PERF. 1116 - 1166	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 030596		COMPL. DATE 04/28/1961		TOTAL DEPTH 1182		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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														
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	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														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	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														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
R & D OPERATING, INC. 685874														
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT				-0-
11	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
MCNURLN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCNURLN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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														
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 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							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A											
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851											
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174											
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-	-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-	-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-	-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451											
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
*11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096											
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.															
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838															
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	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-		
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-		
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-		
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-		
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-		
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851															
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-		
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-		
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-		
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-		
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-		
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-		
SRC-STOVER															
WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860															
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			20		
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			20		
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			20		
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			20		
10	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			20		
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			20		
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878															
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-		
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-		
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-		
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-		
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-		
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-		
BATES															
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879															
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-		
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-		
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-		
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-		
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-		
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-		
BEAKLEY, HARRY L.															
BEAKLEY, HARRY L.															
WELL #: 059785 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
06		60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				19							
07		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				19							
08		62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				19							
09		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT				19							
10		62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT				19							
11		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-				N	NO RPT				19							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.																140622							
HAYS, TOM "B"														WELL #:		1	RRCID -> 115904	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2208	-	2304
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
HAYS, TOM														WELL #:		2	RRCID -> 253370	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2293	-	2298
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
HAYS, TOM														WELL #:		1	RRCID -> 272538	COMPL. DATE 09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2306	-	2312
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
HAYS, TOM -A-														WELL #:		2 A	RRCID -> 276532	COMPL. DATE 11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2288	-	2292
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
CONNER-MARRS COMPANY																172005							
LEACH, FRED "A"														WELL #:		1	RRCID -> 135159	COMPL. DATE 06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF. 616	-	712
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
CONNER-MARRS COMPANY		//CONT.//		172005						
LEWIS, H.C.		WELL #:		1	RRCID -> 141959	COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF. 1526 - 1550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223822	COMPL. DATE 04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1744 - 1832	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24

HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID -> 102972	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF. 1052 - 1062	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		2	RRCID -> 141045	COMPL. DATE 03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF. 522 - 530	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID -> 161565	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, GEORGIA RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1762 - 1771	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
KEITH D. WILLIAMS				453555							
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500 PERF.	485 -	490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MISSION ENERGY INC.				570410							
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575 PERF.	N/A	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2025											
OTEX LLC				628115							
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID -> 171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509 PERF.	2448 -	2452
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID -> 171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515 PERF.	2436 -	2466
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID -> 171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2426 -	2434
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SPIVEY		WELL #:		1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	500 PERF.	420 -	500
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN										
PETROLIA GROUP, L.L.C.			//CONT.//		660810															
DAVIS, M.J.			WELL #:		3	RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH		984	PERF.	938 -	942					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		169						N	NO RPT						-0-
DAVIS, W.B.			WELL #:		3	RRCID -> 129788		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH		1260	PERF.	991 -	1006					
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BROOKS, D.			WELL #:		1	RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH		1696	PERF.	606 -	611					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BROOKS, D.			WELL #:		2	RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH		1320	PERF.	1249 -	1254					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
GUTHRIE, R.C.			WELL #:		4	RRCID -> 158652		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH		1256	PERF.	1206 -	1210					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SEWARD			WELL #:		1A	RRCID -> 177286		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH		1988	PERF.	1182 -	1192					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

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 PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
06		120 R	120	-0-	-0-		-0-			120 2			N	-0-						26
07		155 #	134	-0-	-21		-0-			134 2			N	-0-						26
08		155 #	143	-0-	-12		-0-			139 2		4 9	N	-0-	4					30
09		150 #	119	-0-	-31		-0-			119 2			N	-0-						30
10		155 #	133	-0-	-22		-0-			133 2			N	-0-						30
11		150 #	122	-0-	-28		-0-			122 2			N	-0-						30
PITCOCK CATTLE COMPANY			WELL #:		6	RRCID -> 115324		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2710	-	2715					
06		120 #	107	-0-	-13		-0-			107 2			N	-0-						-0-
07		133 R	133	-0-	-0-		-0-			133 2			N	-0-						-0-
08		124 #	123	-0-	-1		-0-			123 2			N	-0-						-0-
09		120 #	105	-0-	-15		-0-			105 2			N	-0-						-0-
10		124 #	118	-0-	-6		-0-			118 2			N	-0-						-0-
11		120 #	108	-0-	-12		-0-			108 2			N	-0-						-0-
PITCOCK CATTLE COMPANY			WELL #:		8	RRCID -> 253456		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL	DEPTH	3091	PERF. 2706	-	2711					
06		120 #	95	-0-	-25		-0-			95 2			N	-0-						-0-
07		155 #	119	-0-	-36		-0-			119 2			N	-0-						-0-
08		155 #	111	-0-	-44		-0-			111 2			N	-0-						-0-
09		150 #	25	-0-	-125		-0-			25 2			N	-0-						-0-
10		155 #	81	-0-	-74		-0-			81 2			N	-0-						-0-
11		120 #	36	-0-	-84		-0-			36 2			N	-0-						-0-
PITCOCK CATTLE COMPANY			WELL #:		7	RRCID -> 254112		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 2710	-	2718					
06		150 #	117	-0-	-33		-0-			117 2			N	-0-						2
07		128 R	128	-0-	-0-		-0-			128 2			N	-0-						2
08		131 R	131	-0-	-0-		-0-			131 2			N	-0-						2
09		120 #	119	-0-	-1		-0-			119 2			N	-0-						2
10		128 R	128	-0-	-0-		-0-			128 2			N	-0-						2
11		120 #	9	-0-	-111		-0-			9 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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
HARRIS ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 122974		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL	DEPTH	1915	PERF. 1770	-	1782					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
REACH OIL														
KELLER, C. A.														
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
06	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	2			Y	-0-			76
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			76
08	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-			76
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			76
*10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			76
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			76
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636														
06	14B DENY	86	-0-	86	-0-	86	2	4	9	N	4			90
07	14B DENY	107	-0-	107	-0-	193	2	6	9	N	5			95
08	281 R	88	-0-	-193	-0-		2	6	9	N	5			100
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
REACH OIL			//CONT.//		695802															
INCE			WELL #:		3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH		2000 PERF. 1606 - 1612							
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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11	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							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11	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							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
SHADY OIL CO.			768360																	
THRIFTY			WELL #:		1		RRCID -> 158082		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2970 PERF. 2760 - 2778					
06	30 #	1	-0-	-29	-0-			1	2			N	-0-					-0-		
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-		
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					-0-		
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-		
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-					-0-		
11	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							
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-			233	2			N	-0-					-0-		
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-			229	2			N	-0-					-0-		
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-			233	2			N	-0-					-0-		
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-			224	2			N	-0-					-0-		
10	217 #	183	-0-	-34	-0-			183	2			N	-0-					-0-		
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-							N	NO RPT					-0-		
NEWTON, A. J.			WELL #:		3 A		RRCID -> 217853		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH		2600 PERF. 2240 - 2284							
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-			140	2			N	-0-					-0-		
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-			137	2			N	-0-					-0-		
08	155 #	140	-0-	-15	-0-			140	2			N	-0-					-0-		
09	150 #	134	-0-	-16	-0-			134	2			N	-0-					-0-		
10	155 #	113	-0-	-42	-0-			113	2			N	-0-					-0-		
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT					-0-		

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SHADY OIL CO.										//CONT.//		768360										
NEWTON, A. J.										WELL #:		4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2346 - 2354		
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	
06	92 R		92	-0-		-0-		-0-			92 2			N	-0-					-0-		
07	93 #		92	-0-		-1		-0-			92 2			N	-0-					-0-		
08	93 #		92	-0-		-1		-0-			92 2			N	-0-					-0-		
09	90 R		90	-0-		-0-		-0-			90 2			N	-0-					-0-		
10	93 #		75	-0-		-18		-0-			75 2			N	-0-					-0-		
11	90 #	NO RPT		-0-		-90		-0-						N	NO RPT					-0-		

NEWTON, L. E.										WELL #:		1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2442 - 2448		
06	60 #		5	-0-		-55		-0-			5 2			N	-0-					-0-		
07	31 #		30	-0-		-1		-0-			30 2			N	-0-					-0-		
08	42 R		42	-0-		-0-		-0-			42 2			N	-0-					-0-		
09	34 R		34	-0-		-0-		-0-			34 2			N	-0-					-0-		
10	31 #		23	-0-		-8		-0-			23 2			N	-0-					-0-		
11	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		
06	12 #		2	-0-		-10		-0-			2 2			N	-0-					-0-		
07	9 #		7	-0-		-2		-0-			7 2			N	-0-					-0-		
08	11 R		11	-0-		-0-		-0-			11 2			N	-0-					-0-		
09	10 #		8	-0-		-2		-0-			8 2			N	-0-					-0-		
10	7 #		6	-0-		-1		-0-			6 2			N	-0-					-0-		
11	11 #	NO RPT		-0-		-11		-0-						N	NO RPT					-0-		

CARMICHAEL										WELL #:		2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2624 - 2628		
06	40 R		40	-0-		-0-		-0-			40 2			N	-0-					-0-		
07	53 R		53	-0-		-0-		-0-			53 2			N	-0-					-0-		
08	62 #		48	-0-		-14		-0-			48 2			N	-0-					-0-		
09	60 #		13	-0-		-47		-0-			13 2			N	-0-					-0-		
10	62 #		48	-0-		-14		-0-			48 2			N	-0-					-0-		
11	60 #	NO RPT		-0-		-60		-0-						N	NO RPT					-0-		

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190												
PALMER, T. W.										WELL #:		1 A		RRCID -> 045319		COMPL. DATE 09/21/1960		TOTAL DEPTH 2718		PERF. 2562 - 2680		
06	310 R		310	-0-		-0-		-0-			307 3		3 9	N	3					11		
07	277 R		277	-0-		-0-		-0-			277 3			N	-0-					11		
08	286 R		286	-0-		-0-		-0-			286 3			N	-0-					11		
09	268 R		268	-0-		-0-		-0-			268 3			N	-0-					11		
10	259 R		259	-0-		-0-		-0-			259 3			N	-0-					11		
11	240 #		59	-0-		-181		-0-			59 3			N	-0-					11		

BROWN COUNTY REGULAR													CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
GUTHRIE, HUBERT "A"														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B														
//CONT.// 806190														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3				N	-0-			42
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3				N	-0-			42
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-			42
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3				N	-0-			42
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	101 3		4	9	N	-0-	43 1		3
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-			3
GUTHRIE, HUBERT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411														
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3				N	-0-			-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3				N	-0-			-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-			-0-
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3				N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-			-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-			-0-
HENRY, FORD														
WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456														
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3				N	-0-			-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3				N	-0-			-0-
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3				N	-0-			-0-
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3				N	-0-			-0-
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3				N	-0-			-0-
MADISON, F.H. "E"														
WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824														
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3				N	-0-			5
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3				N	-0-			5
08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3				N	-0-			5
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3				N	-0-			5
10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3				N	-0-			5
11	330 #	329	-0-	-1	-0-	329 3				N	-0-			5
CAMP & PARKS														
WELL #: 3 RRCID -> 125401 COMPL. DATE 12/01/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408														
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3				N	-0-			-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3				N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3				N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3				N	-0-			-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3				N	-0-			-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3				N	-0-			-0-
CAMP&PARKS														
WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457														
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3				N	-0-			-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3				N	-0-			-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3				N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3				N	-0-			-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3				N	-0-			-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3				N	-0-			-0-
CAMP & PARKS														
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504														
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3				N	-0-			-0-
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3				N	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3				N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3				N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3				N	-0-			-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 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	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
06		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
RINGHOFFER, A. H.																	
		WELL #:		1	RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2816	- 2832					
06		150 #	126	-0-	-24	-0-	124	3	2	9	N	2					24
07		165 R	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					27
08		155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					27
09		167 R	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	N	4					31
10		168 R	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	N	3					34
11		150 #	86	-0-	-64	-0-	82	3	4	9	N	4					38
WOOD, MAUDIE																	
		WELL #:		1	RRCID -> 151309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2736	- 2796			
06		90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
BIBBY, J.C.																	
		WELL #:		6	RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2470	- 2479					
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					5
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					5
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					5
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					5
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1					6
THOMPSON																	
		WELL #:		8	RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A						
06		90 #	57	-0-	-33	-0-	55	3	2	9	N	2					28
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					28
08		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					28
09		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					28
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					28
11		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28
ALLEN, E. A.																	
		WELL #:		2	RRCID -> 165162		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH	3384	PERF. 2165	- 2178					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AVT																	
		WELL #:		1	RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2212	- 2266					
06		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR												CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
MATSON, P.I.															
//CONT.// 12406 001												ASSOCIATED 49B			
//CONT.// 806190															
WELL #: 8												RRCID -> 253396			
												COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH 3104			
												PERF. 1989 - 2005			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-				-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
ALFORD, GLENN												WELL #: 1			
												RRCID -> 253405			
												COMPL. DATE 05/24/1982			
												TOTAL DEPTH 3050			
												PERF. 2864 - 2872			
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-				-0-
WHITE, C.M.												WELL #: 1A			
												RRCID -> 258896			
												COMPL. DATE 03/05/1997			
												TOTAL DEPTH 2523			
												PERF. 2466 - 2474			
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
NICHOLS, GLADYS "A"												WELL #: 4			
												RRCID -> 261145			
												COMPL. DATE 09/01/2011			
												TOTAL DEPTH 2520			
												PERF. 1736 - 1806			
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
NICHOLS, GLADYS "A"												WELL #: 3			
												RRCID -> 261723			
												COMPL. DATE 04/30/2007			
												TOTAL DEPTH 1865			
												PERF. 1742 - 1750			
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-				-0-
WOODS, MAUDIE												WELL #: 2			
												RRCID -> 297934			
												COMPL. DATE 07/08/1977			
												TOTAL DEPTH 2875			
												PERF. 2806 - 2824			
06	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-				-0-
07	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
WENDEL, W.R.												WELL #: 2			
												RRCID -> 298269			
												COMPL. DATE 05/02/1978			
												TOTAL DEPTH 2650			
												PERF. 2370 - 2378			
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
TABER, ELMER S.														
TABER														
WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC														
PICKETT, G. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS, LOUIS W.														
THOMAS														
WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAWEK, J. H.														
TRAWEK BMG.														
WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, RICHARD														
NOBLE, D. "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOBLE, D. "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN									
WATSON, B. G.				900500															
HAYS, TOM		WELL #:		RRCID -> 119875		COMPL. DATE 09/24/1960		TOTAL DEPTH		2448		PERF. 2289 - 2310							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
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					
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-	
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-					-0-	
08	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3				N	-0-					-0-	
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-					-0-	
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-					-0-	
11	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3				N	-0-					-0-	
NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3		RRCID -> 283808		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH		3190		PERF. 2766 - 2774					
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3				N	-0-					-0-	
07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-					-0-	
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N	-0-					-0-	
09	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3				N	-0-					-0-	
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3				N	-0-					-0-	
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3				N	-0-					-0-	
KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 291686		COMPL. DATE 12/29/1983		TOTAL DEPTH		2917		PERF. 2010 - 2014					
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3				N	-0-					-0-	
07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2				N	-0-					-0-	
08	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3				N	-0-					-0-	
09	1740		4176	-0-	2436	2436	4176	3				N	-0-					-0-	
10	1798		2541	-0-	743	3179	2541	3				N	-0-					-0-	
11	1740		3056	-0-	1316	4495	3056	3				N	-0-					-0-	
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)				12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT											
ANDERSON PRODUCTION				022922															
BURCHAM		WELL #:		1		RRCID -> 086509		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH		2964		PERF. 2879 - 2891					
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-	
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-					-0-	
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-					-0-	
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-					-0-	
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2				N	-0-					-0-	
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2				N	-0-					-0-	
HENSON, M. M.		WELL #:		1		RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH		3024		PERF. 3000 - 3024					
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														CNTY: BROWN	
ANEJO PRODUCTION, LLC															
DOSS, RUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC															
STANLEY, R.															
WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC															
GEYE															
WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-				134
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-				134
08	465 N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-				134
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	330	2	45	9	N	41				175
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	477	2	25	9	N	23				198
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198
BARRON, FRANKLIN															
FORTNER, ED															
WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.															
VOORHIES MAURINE															
WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614															
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	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	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-	
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827														
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820														
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850														
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848														
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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														
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.														
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 AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC														
STEPHENS, J.														
WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
STEPHENS, J.														
WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY														
CONNAWAY, DELBERT & JOHN														
WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
C.N.W. OIL, INC														
BOWEN, A. J.														
WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
HAYS, TOM -A-														
WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509						N	NO RPT	-0-
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522						N	NO RPT	-0-
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114						N	NO RPT	-0-
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006						N	NO RPT	-0-
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	753						N	NO RPT	-0-
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	923						N	NO RPT	-0-
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																		
O'BRYAN WELL #: 3											RRCID -> 163779	COMPL. DATE 07/13/1997	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1060 - 1066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051						N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897						N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WESSON											WELL #: 10	RRCID -> 177065	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 1072	PERF. 1022 - 1040			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAMBERS, M.											WELL #: 2	RRCID -> 073104	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH 1206	PERF. N/A			
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-					-0-	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-					-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												12406 500 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN								
COLE, BERT												167048														
COLE, BERT B. "B"												WELL #: 3B			RRCID -> 085499			COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 720			PERF. 350 - 360		
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			
06		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
07		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
08		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
09		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
COLE, BERT B. "B"												WELL #: 2B			RRCID -> 085500			COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 880			PERF. 342 - 354		
06		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
07		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
08		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
09		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-			
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-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		
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2					N	-0-							-0-			
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2					N	-0-							-0-			
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2					N	-0-							-0-			
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2					N	-0-							-0-			
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2					N	-0-							-0-			
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2					N	-0-							-0-			
RUSSELL												WELL #: 1			RRCID -> 249648			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 3102			PERF. 2793 - 2848		
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2					N	-0-							-0-			
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	380	2					N	-0-							-0-			
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2					N	-0-							-0-			
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	361	2					N	-0-							-0-			
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	351	2					N	-0-							-0-			
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	345	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		
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	322	2					N	-0-							76			
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	316	2					N	-0-							76			
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	316	2					N	-0-							76			
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	316	2					N	-0-							76			
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2					N	-0-							76			
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2					N	-0-							76			
COX												WELL #: 2			RRCID -> 101417			COMPL. DATE 07/22/1982			TOTAL DEPTH 2424			PERF. 2377 - 2403		
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2					N	-0-							-0-			
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2					N	-0-							-0-			
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2					N	-0-							-0-			
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2					N	-0-							-0-			
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2					N	-0-							-0-			
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	99	2					N	-0-							-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DAVIS, DON H.														203565									
MATSON, P. I.														WELL #: 1		RRCID -> 038631		COMPL. DATE 03/26/1966		TOTAL DEPTH 2685		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
06		0 N	50	-0-	50	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-				
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-				
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
OXY-EMMONS														WELL #: 1		RRCID -> 130053		COMPL. DATE 02/05/1989		TOTAL DEPTH 2752		PERF. 2346 - 2371	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21				
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21				
SOHIO-EMMONS														WELL #: 1		RRCID -> 130489		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2346 - 2386	
06		0 N	50	-0-	50	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-				
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-				
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SOHIO-EMMONS														WELL #: 2		RRCID -> 130614		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 1235 - 1245	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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	
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
FOJTASEK, JOE														275184												
RUGGLES, ALBERT														WELL #:	6	RRCID ->	103923	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL	DEPTH	1010	PERF.	868	-	876
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE							
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
JAM OIL & GAS COMPANY														429615												
SCOTT, IRVINE D.														WELL #:	2	RRCID ->	033562	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL	DEPTH	1200	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-							
KLH OIL & GAS, INC.														448810												
SMITH, M. O.														WELL #:	1	RRCID ->	017433	COMPL. DATE	10/29/1961	TOTAL	DEPTH	1832	PERF.	1792	-	1832
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-		-0-	454	2				N	-0-					-0-							
07	465 N	439	-0-	-26	-0-		-0-	439	2				N	-0-					-0-							
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-		-0-	462	2				N	-0-					-0-							
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-		-0-	469	2				N	-0-					-0-							
10	434 N	426	-0-	-8	-0-		-0-	426	2				N	-0-					-0-							
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-		-0-	511	2				N	-0-					-0-							
TABER, W. R.														WELL #:	1	RRCID ->	017434	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL	DEPTH	1814	PERF.	1777	-	1807
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-		-0-	447	2				N	-0-					-0-							
07	465 N	432	-0-	-33	-0-		-0-	432	2				N	-0-					-0-							
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-		-0-	455	2				N	-0-					-0-							
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-		-0-	462	2				N	-0-					-0-							
10	434 N	419	-0-	-15	-0-		-0-	419	2				N	-0-					-0-							
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-		-0-	503	2				N	-0-					-0-							

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														CNTY: BROWN	
LEVISAY OPERATING CO.															
MITCHAM G.P.															
WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 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	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCCLATCHY, GARNER															
MCCLATCHY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MISSION ENERGY INC.															
WYNN															
WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025															
NEWSOM, MACK															
NEWSOM, MACK															
WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OTEX LLC															
GEORGE, LARRY															
WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LARRY, GEORGE															
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
OTEX LLC //CONT.// 628115														
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306														
M	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PITCOCK, INC. 665870														
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639														
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-			111
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	194	2	10	9	Y	9			120
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5			125
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			125
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	209	2	15	9	Y	14			139
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1			140

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650													
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
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2				N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2				N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 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													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
R & D OPERATING, INC. 685874													
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REACH OIL 695802													
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322													
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111												
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHADY OIL CO. 768360												
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-	-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-	-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334														
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296														
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284																
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
06	77 N		77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-			-0-
07	75 N		75	-0-	-0-	-0-		75	2			Y	-0-			-0-
08	68 N		68	-0-	-0-	-0-		68	2			Y	-0-			-0-
09	67 N		67	-0-	-0-	-0-		67	2			Y	-0-			-0-
*10	73 N		73	-0-	-0-	-0-		73	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-						Y	NO RPT			-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694																
06	252 N		252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-			31
07	222 N		222	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-			31
08	184 N		184	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-			31
09	153 N		153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-			31
10	217 N		172	-0-	-45	-0-		172	2			N	-0-			31
11	180 N	NO RPT		-0-	-180	-0-						N	NO RPT			31

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240																
06	112 N		112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-			-0-
07	124 N		124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-			-0-
08	124 N		113	-0-	-11	-0-		113	2			N	-0-			-0-
09	120 N		113	-0-	-7	-0-		113	2			N	-0-			-0-
10	124 N		110	-0-	-14	-0-		110	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT		-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280																
06	112 N		112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-			-0-
07	125 N		125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			-0-
08	124 N		113	-0-	-11	-0-		113	2			N	-0-			-0-
09	120 N		114	-0-	-6	-0-		114	2			N	-0-			-0-
10	124 N		109	-0-	-15	-0-		109	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT		-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955																
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1																
06	30 N		26	-0-	-4	-0-		26	3			N	-0-			-0-
07	31 N		27	-0-	-4	-0-		27	3			N	-0-			-0-
08	31 N		26	-0-	-5	-0-		26	3			N	-0-			-0-
09	30 N		25	-0-	-5	-0-		25	3			N	-0-			-0-
10	31 N		25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-			-0-
11	30 N		29	-0-	-1	-0-		29	3			N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713																
STONE, JENNIE WELL #: 1																
06	120 N		48	-0-	-72	-0-		48	3			N	-0-			-0-
07	93 N		25	-0-	-68	-0-		25	3			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-		-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
09	60 N		10	-0-	-50	-0-		10	3			N	-0-			-0-
10	120 N		120	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-			-0-
11	179 N		179	-0-	-0-	-0-		179	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290													
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616													
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			17
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			17
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			17
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			17
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3		N	-0-			17
11	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	3		N	-0-			17
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755													
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A													
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			58
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			58
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			58
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			58
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			58
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			58
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A													
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A													
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 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
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232														
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			10
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			10
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			10
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			10
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			10
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-			10
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0														
06	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A														
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			Y	-0-			32
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	3			Y	-0-			32
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			32
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			32
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			32
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A														
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A													
M	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	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11	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													
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	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													
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620													
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A													
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A													
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699													
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	5	3	4 9	N	4			7
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	17	3	2 9	N	2			9
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	2			11
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			11
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			11
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			11

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			1
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			1
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			1
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			1
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			1
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-			-0-
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-			-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-			-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-			-0-
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			70
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			70
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	553	3	23	9	N	21	89	1	2
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			2
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-			2
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			2

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-	-0-
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	3			N	-0-	-0-
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	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												
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-	-0-
11	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												
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-	30
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	30
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	30
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	30
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	30
11	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												
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	11
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	11
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	11
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-	11
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	11
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-	11
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	-0-
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979										TOTAL	DEPTH	3150	PERF. 3050	- 3074
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	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-			40	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			40	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			40	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3			N	-0-			40	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3			N	-0-			40	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-			40	
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979										TOTAL	DEPTH	2865	PERF. 2394	- 2412
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-			-0-	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-			-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-			-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-			-0-	
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979										TOTAL	DEPTH	3140	PERF. 2984	- 2994
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-	
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979										TOTAL	DEPTH	2500	PERF. 2420	- 2430
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			-0-	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-	
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-			-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3			N	-0-			-0-	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3			N	-0-			-0-	
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980										TOTAL	DEPTH	2589	PERF. 2276	- 2286
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-			-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3			N	-0-			-0-	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-			-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			-0-	
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980										TOTAL	DEPTH	2606	PERF. 2252	- 2268
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3			N	-0-			-0-	
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3			N	-0-			-0-	
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-			-0-	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-			-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-			-0-	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-	
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980										TOTAL	DEPTH	2551	PERF. 2250	- 2265
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-			-0-	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			-0-	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-			-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980										TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2264 -	2278
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 BALANCE									
06		281 N	281 -0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-				41
07		258 N	258 -0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-				41
08		256 N	256 -0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-				41
09		261 N	261 -0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-				41
10		262 N	262 -0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-				41
11		240 N	224 -0-	-16	-0-	224 3		N	-0-				41

WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980										TOTAL DEPTH	2539	PERF. 2252 -	2264
06		390 N	374 -0-	-16	-0-	374 3		N	-0-				-0-
07		372 N	343 -0-	-29	-0-	343 3		N	-0-				-0-
08		372 N	366 -0-	-6	-0-	366 3		N	-0-				-0-
09		377 N	377 -0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-				-0-
10		403 N	403 -0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-				-0-
11		360 N	339 -0-	-21	-0-	339 3		N	-0-				-0-

WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981										TOTAL DEPTH	2603	PERF. 2254 -	2264
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980										TOTAL DEPTH	2673	PERF. 2450 -	2454
06		7 N	7 -0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				35
07		7 N	7 -0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				35
08		9 N	9 -0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				35
09		119 N	119 -0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-				35
10		9 N	9 -0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				35
11		9 N	9 -0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				35

WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981										TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3022 -	3026
06		60 N	43 -0-	-17	-0-	43 3		N	-0-				-0-
07		62 N	50 -0-	-12	-0-	50 3		N	-0-				-0-
08		54 N	54 -0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-				-0-
09		53 N	53 -0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-				-0-
10		62 N	47 -0-	-15	-0-	47 3		N	-0-				-0-
11		60 N	49 -0-	-11	-0-	49 3		N	-0-				-0-

WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900										TOTAL DEPTH	3034	PERF. 2847 -	2856
06		210 N	208 -0-	-2	-0-	208 3		N	-0-				-0-
07		217 N	212 -0-	-5	-0-	212 3		N	-0-				-0-
08		226 N	226 -0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-				-0-
09		225 N	225 -0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-				-0-
10		217 N	206 -0-	-11	-0-	206 3		N	-0-				-0-
11		210 N	156 -0-	-54	-0-	156 3		N	-0-				-0-

WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981										TOTAL DEPTH	2442	PERF. 1701 -	1706
06		398 N	398 -0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-				24
07		424 N	424 -0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-				24
08		419 N	419 -0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-				24
09		390 N	302 -0-	-88	-0-	302 3		N	-0-				24
10		403 N	284 -0-	-119	-0-	284 3		N	-0-				24
11		390 N	346 -0-	-44	-0-	346 3		N	-0-				24

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258														
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
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3		N	-0-				-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3		N	-0-				-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276														
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				20
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-				20
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-				20
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-				20
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				20
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-				20
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				40
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				40
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-				40
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-				40
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-				40
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				40
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				37
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				37
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				37
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				37
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				37
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				37
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877														
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-				-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-				-0-
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721														
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719														
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				14
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-				14
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				14
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				14
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-				14
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-				14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190									
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995									
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
08	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2025									
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317									
BOWEN, A. J. WELL #: RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 31
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023									
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									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
XPLORE OPERATING, LLC 946023									
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A									
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694									
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023														
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
3 S PRODUCTION, INC. 953796														
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970														
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCLELLLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//															12570	500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															140622										
MCCLELLAN, PAT N.															WELL #:	1	RRCID -> 017458			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
11		14B DENY	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		
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-			
11		14B DENY	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		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.															828317										
DAVIS, ARLIE E.															WELL #:	M 18	RRCID -> 208502			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278	278									Y	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278	278									Y	NO RPT					-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278	278									Y	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278	278									Y	NO RPT					-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278	278									Y	NO RPT					-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278	278									Y	NO RPT					-0-			
ARLIE E. DAVIS															WELL #:	M 20	RRCID -> 215286			COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
ARLIE E. DAVIS															WELL #:	M 19	RRCID -> 218729			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38	38									Y	NO RPT					-0-			

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																		
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																		
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																		
M	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276						Y	NO RPT						-0-
11	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																		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																		
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250																		
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534																		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN														
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874														
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498														
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT		-0-
11	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BRUNER (MARBLE FALLS)													12620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD
WYOMING DIAMOND A LLC													945735			
ALDENHOVEN, CARL J.													WELL #: 1	RRCID -> 077347	COMPL. DATE 01/31/1978	TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837
M	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
06	14B2	EXT	87	-0-	87	210	87	2				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	90	-0-	90	300	90	2				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	106	-0-	106	406	106	2				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	85	-0-	85	491	85	2				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	573	82	2				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	573						N	NO RPT			-0-
ALDENHOVEN, CARL J.													WELL #: 2	RRCID -> 077348	COMPL. DATE 03/05/1978	TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912
06	14B2	EXT	87	-0-	87	210	87	2				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	90	-0-	90	300	90	2				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	106	-0-	106	406	106	2				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	79	-0-	79	485	79	2				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	79	-0-	79	564	79	2				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	564						N	NO RPT			-0-
ALDENHOVEN, CARL J.													WELL #: 5	RRCID -> 079665	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2				N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2				N	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-
BRYCE (DUFFER CHERT)													12769 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS
PETEX													659782			
STOUARD UNIT 5													WELL #: 5	RRCID -> 140035	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)													12885 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO
J-TEC PRODUCTION, LLC													427406			
HARRINGTON, C. "A"													WELL #: 1	RRCID -> 144746	COMPL. DATE 11/30/1992	TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3				N	-0-			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3				N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3				N	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-			-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER									
090870									
BUCK RANCH (STRAWN) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH									
WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 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	EOM BALANCE
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-
BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0									
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-
BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A									
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-
BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A									
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-
BUCK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 074291 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A									
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-
ATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 160871 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750									
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-

BUCK RANCH (STRAWN) SOMERSET OPERATING, LLC HUDSON "A"												CNTY: PARKER													
//CONT.//												12889 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
												101481													
WELL #:												1	RRCID -> 077683				COMPL. DATE 01/20/1978				TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-			5 2			N	-0-						-0-				
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-		-0-			12 2			N	-0-						-0-				
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-			5 2			N	-0-						-0-				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-			5 2			N	-0-						-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
KIMBALL, C.W. UNIT												WELL #:	1	RRCID -> 078256				COMPL. DATE 06/01/1978				TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820			
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-		-0-			15 2			N	-0-						-0-				
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-		-0-			15 2			N	-0-						-0-				
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-		-0-			10 2			N	-0-						-0-				
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-		-0-			10 2			N	-0-						-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC J. M. RANCH												140525	RRCID -> 072734				COMPL. DATE 10/27/1975				TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A				
06	240	N	234	-0-	-6	-0-		-0-			43 1	191 2	N	-0-							-0-				
07	310	N	246	-0-	-64	-0-		-0-			64 1	182 2	N	-0-							-0-				
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-		-0-			54 1	240 2	N	-0-							-0-				
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-		-0-			71 1	193 2	N	-0-							-0-				
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-		-0-			60 1	199 2	N	-0-							-0-				
11	270	N	254	-0-	-16	-0-		-0-			64 1	190 2	N	-0-							-0-				
MONCRIEF RANCH												WELL #:	11 C	RRCID -> 084371				COMPL. DATE 05/17/1979				TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371			
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
11	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
11	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-				
11	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
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
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-				-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN										354655						
LANGSTON										WELL #: 1	RRCID -> 084196	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3471	-	3504
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
11		210 N	120	-0-	-90	-0-	120	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
ROLLO RESOURCES, LLC										726791						
HARRISON										WELL #: 1	RRCID -> 078656	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 4624	PERF. 4568	-	4578
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT				-0-
BUCKNER(STRAWN)										12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.										025639						
PHOENIX FAMILY GROUP										WELL #: 1	RRCID -> 205799	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 1674	-	1680
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCKNER(STRAWN)		//CONT.//		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BRAZOS OPERATING LLC				100639							
STEPHENS		WELL #:		1		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2		N	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2		N	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2		N	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48 2		N	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2		N	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2		N	-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494									
GANKY		WELL #:		2		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286	
06	3330 X	2191	-0-	-1139	-0-			2191 3		N	-0-
07	3193 X	2042	-0-	-1151	-0-			2042 3		N	-0-
08	3193 X	1889	-0-	-1304	-0-			1889 3		N	-0-
09	2310 X	1923	-0-	-387	-0-			1923 3		N	-0-
10	2387 X	1879	-0-	-508	-0-			1879 3		N	-0-
11	2190 X	1905	-0-	-285	-0-			1905 3		N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
MORGAN, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
HAYTER		WELL #:		1		RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
HARRISON		WELL #:		2		RRCID -> 083573		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT

BUCKNER (STRAWN)			//CONT.//			12950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//			726791												
HITT, G.L.			WELL #:			1	RRCID -> 083616			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526					
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		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HARRISON				WELL #:			3	RRCID -> 084818			COMPL. DATE 09/30/1979			TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EVANS, FRANK				WELL #:			1R	RRCID -> 113952			COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-			199	2		Y	-0-					-0-	
07	248 N	188	-0-	-60	-0-			188	2		Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-					-0-	
10	186 N	106	-0-	-80	-0-			106	2		Y	-0-					-0-	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114	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				
06	120 N	117	-0-	-3	-0-			117	3		N	-0-					-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-			120	3		N	-0-					-0-	
08	124 N	103	-0-	-21	-0-			103	3		N	-0-					-0-	
09	120 N	86	-0-	-34	-0-			86	3		N	-0-					-0-	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-			109	3		N	-0-					-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-			81	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				
06	3570 X	3349	-0-	-221	-0-			3334	2	15 9	N	14					139	
07	3689 X	2869	-0-	-820	-0-			2869	2		N	-0-					139	
08	3565 X	3416	-0-	-149	-0-			3395	2	21 9	N	19					158	
09	3360 X	3276	-0-	-84	-0-			3245	2	31 9	N	28	160 1				26	
10	3472 X	3412	-0-	-60	-0-			3397	2	15 9	N	14					40	
11	3360 X	3238	-0-	-122	-0-			3238	2		N	-0-					40	

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//	13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681						
BLACK BROTHERS		WELL #:	6A	RRCID -> 251310	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4060 - 4067	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
11	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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
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	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	55 2	4 9	N	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HENDERSON, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 046107	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
HENDERSON WILLIE		WELL #:	1	RRCID -> 056940	COMPL. DATE 08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:	1	RRCID -> 058306	COMPL. DATE 04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372	PERF. N/A	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55 2	3 9	N	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704							
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		2	RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH		3380 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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					8

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH		3454 PERF. 3298 - 3304
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12

HENDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH		3390 PERF. 3312 - 3328
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	55	2	35	9	40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					40

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH		3463 PERF. 3300 - 3310
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH		3375 PERF. 3244 - 3254
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					74

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH		700 PERF. 463 - 541
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH		3442 PERF. 3288 - 3303
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704										
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3225 - 3230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	9	N	18			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

HENDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567		PERF. 3286 - 3296			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2			202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			202
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			202

HENDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 3304 - 3314			
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	55	2	13	9	Y	12			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112

HENDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 3338 - 3348			
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			105

HENDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3340 - 3350			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			105

HENDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3312 - 3327			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

HENDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3368 - 3378			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2			101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704														
KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5					11
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378								
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	55	2	9	9	Y	8					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308								
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2					76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335								
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356								
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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. (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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-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
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	2	85	9	N	77				100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
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
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	N	-0-				-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-				-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	N	-0-				-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-				-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770	-	1860
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-				-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-				-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-				-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-				-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-				-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-				-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926	-	1987
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	29	1	35	3	N	-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	3	N	-0-				-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	33	1	75	3	N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	N	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	N	-0-				-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	29	1	42	3	N	-0-				-0-
LONG RANCH			WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	1793	-	1803
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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. 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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
ALEXANDER												WELL #:		2		RRCID -> 163564		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 1812 - 1913			
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	194	3	N	-0-					-0-						
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	188	3	N	-0-					-0-						
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	-0-		13	1	170	3	N	-0-					-0-						
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	192	3	N	-0-					-0-						
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	197	3	N	-0-					-0-						
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	198	3	N	-0-					-0-						
LONG RANCH												WELL #:		20		RRCID -> 177069		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 3679		PERF. 1846 - 1880			
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	-0-		29	1	368	3	N	-0-					-0-						
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	410	3	N	-0-					-0-						
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	407	3	N	-0-					-0-						
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	406	3	N	-0-					-0-						
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	-0-		31	1	385	3	N	-0-					-0-						
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	-0-		31	1	378	3	N	-0-					-0-						
BURLESON CSL												WELL #:		10		RRCID -> 178939		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 2146		PERF. 1864 - 1916			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)												13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.												026646													
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS												WELL #:		1		RRCID -> 204661		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 4191 - 4212			
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	-0-		58	2			N	-0-					146						
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	-0-		18	2			N	-0-					146						
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	-0-		30	2			N	-0-					146						
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-		59	2			N	-0-					146						
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					146						
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-					146						
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS												WELL #:		2		RRCID -> 209199		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4198 - 4228			
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	-0-		52	2			N	-0-					-0-						
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	-0-		16	2			N	-0-					-0-						
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	-0-		27	2			N	-0-					-0-						
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-		53	2			N	-0-					-0-						
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-						
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-					-0-						

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"															CNTY: PALO PINTO				
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
11	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																			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						76

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						123

ESG RESOURCES LLC HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GRAYSTONE OPERATING, LLC B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612																			
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-						96
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-						96
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-						96
09	0	W	15	-0-	15	15	15	3				N	-0-						96
10	0	W	15	-0-	15	30	15	3				N	-0-						96
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT						96

B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106																			
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-						1
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-						1
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-						1
09	0	W	15	-0-	15	15	15	3				N	-0-						1
10	0	W	15	-0-	15	30	15	3				N	-0-						1
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT						1

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
GRAYSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		103478						
HOLT ROGERS		WELL #: P 1			RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	1
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	1
09	0 W	45	-0-	45	45	45 3		N	-0-	1
10	0 W	44	-0-	44	89	44 3		N	-0-	1
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT	1
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462			RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499	
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H							PERF. 4644 - 6240	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
MAXWELL RANCH		WELL #: 2			RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480	
									PERF. 5012 - 5303	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
ASH		WELL #: 1H			RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709	
									PERF. 5512 - 8390	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
ASH		WELL #: B 3			RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085	
									PERF. 4480 - 4760	
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	13
07	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	13
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	13
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	13
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	13
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	13
MURPHY		WELL #: B 8			RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513	
									PERF. 4250 - 4424	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)												CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															
MCMURREY RANCH															
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 238462															
WELL #: B 3 RRCID -> 275780 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4242 2	20 9	N			18				183
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4757 2	23 9	N			21	171 1			33
08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4545 2	24 9	N			22				55
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4391 2	20 9	N			18				73
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4934 2	31 9	N			28	46 1			55
11	4560 X	3567	-0-	-993	-0-	3552 2	15 9	N			14				69
ASH												WELL #: B 2 RRCID -> 275943 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				40
11	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			
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		N			-0-				50
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N			-0-	5 5			45
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-				45
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N			-0-				45
*10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N			-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
MURPHY												WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				61
11	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			
06	2490 X	1967	-0-	-523	-0-	1966 2	1 9	N			1				34
07	3100 X	2072	-0-	-1028	-0-	2070 2	2 9	N			2				36
08	3100 X	2057	-0-	-1043	-0-	2053 2	4 9	N			4				40
09	3000 X	1446	-0-	-1554	-0-	1446 2		N			-0-				40
10	2635 X	591	-0-	-2044	-0-	590 2	1 9	N			1				41
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2491 2	122 9	N			111				152
J. D. JOHNSON RANCH												WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797			
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 2		N			-0-				5
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N			-0-				5
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N			-0-				5
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N			-0-				5
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N			-0-				5
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		N			-0-				5

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) EAGLERIDGE OPERATING, LLC JOHNSON RANCH															//CONT.// //CONT.//		13764 500 238462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
															WELL #: B 3		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	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		989 2		54 9	Y	49					260										
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1058 2		66 9	Y	60		170 1			150										
08	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	1208		1140 2		68 9	Y	62					212										
09	DLQ	G-10	1128	-0-	1128	2336		1069 2		59 9	Y	54					266										
10	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	3471		1078 2		57 9	Y	52		166 1			152										
11	DLQ	G-10	959	-0-	959	4430		917 2		42 9	Y	38					190										

JOHNSON RANCH					WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 5099 - 8731														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-										
11	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														
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2			Y	-0-					14										
07		217 N	185	-0-	-32	-0-		185 2			Y	-0-					14										
08	DLQ	G-10	181	-0-	181	181		181 2			Y	-0-					14										
09	DLQ	G-10	159	-0-	159	340		159 2			Y	-0-					14										
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	491		151 2			Y	-0-					14										
11	DLQ	G-10	127	-0-	127	618		127 2			Y	-0-					14										

SIKES					WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58										
11	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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										

BELDING RANCH					WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744		PERF. 4154 - 4428														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51										
11		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														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
JOHNSON RANCH		WELL #:		P 4	RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4336 - 4803				
M O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ASH		WELL #:		P 4H	RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 5047 - 6585				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 295929		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 5159		PERF. 4608 - 4936				
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2				N	-0-			10
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2				N	-0-			10
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2				N	-0-			10
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2				N	-0-			10
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2				N	-0-			10
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2				N	-0-			10

MCMURREY RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 296085		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 5153 - 8448				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			56
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-			56

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610													
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID -> 280704		COMPL. DATE 06/07/2016		TOTAL DEPTH 5321		PERF. 4610 - 5064				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46

HICKMAN		WELL #:		6	RRCID -> 288211		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 4420 - 4830				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										//CONT.// 13764 500		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
FX ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 257610									
YOW -B-										WELL #: 1		RRCID -> 291552		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 4850 - 5254	
M 0	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	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					54	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					54	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	3			N	-0-					54	
JOHNSON										WELL #: 1		RRCID -> 291625		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4520 - 4958	
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-			905	3			N	-0-					70	
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-			941	3			N	-0-					70	
08	930 N	888	-0-	-42	-0-			888	3			N	-0-					70	
09	900 N	894	-0-	-6	-0-			894	3			N	-0-					70	
10	930 N	922	-0-	-8	-0-			922	3			N	-0-					70	
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-			886	3	1	9	N	1					71	
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP										424988									
STUART BARNETT "61"										WELL #: 12		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4036 - 4060	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 40		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4348 - 4380	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			N	-0-					-0-	
07	8 N	1	-0-	-7	-0-			1	2			N	-0-					-0-	
08	9 N	6	-0-	-3	-0-			6	2			N	-0-					-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	2			N	-0-					-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	2			N	-0-					-0-	
11	6 N	5	-0-	-1	-0-			5	2			N	-0-					-0-	
MAURINE L. O'LAUGHLIN										WELL #: 41		RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 4320 - 4506	
06	240 N	205	-0-	-35	-0-			205	2			N	-0-					11	
07	186 N	144	-0-	-42	-0-			144	2			N	-0-					11	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-			277	2			N	-0-					11	
09	210 N	128	-0-	-82	-0-			128	2			N	-0-					11	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-			134	2			N	-0-					11	
11	270 N	132	-0-	-138	-0-			132	2			N	-0-					11	
LEXGAS, INC.										500222									
COLLEEN										WELL #: 2		RRCID -> 295111		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4600 - 4994	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO	
//CONT.//														
13764 500														
709694														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.														
RITCHIE, J.P.														
WELL #:													RRCID -> 130994	
COMPL. DATE 03/30/1989													TOTAL DEPTH 5080	
PERF. 4358 - 4526														
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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	
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3	3	9	N	3		258
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	3	9	9	N	8		266
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	N	4		270
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-	180 1	90
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	-0-	1096	3	13	9	N	12		102
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-		102
HARDONCOURT, FRANCES													WELL #: 1	
RRCID -> 148296													COMPL. DATE 12/01/1989	
TOTAL DEPTH 5080													PERF. 4281 - 4439	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-		97
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-		97
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-		97
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-		97
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-		97
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-		97
HARDENCOURT, FRANCES B													WELL #: 1	
RRCID -> 176809													COMPL. DATE 02/22/1991	
TOTAL DEPTH 5100													PERF. 4389 - 4544	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	15	9	N	14		96
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-		96
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-		96
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		96
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	N	1		97
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-		97
DUTRO													WELL #: 2	
RRCID -> 203404													COMPL. DATE 07/23/2004	
TOTAL DEPTH 4278													PERF. 4192 - 4201	
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3	3	9	N	3		59
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-		59
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	N	7		66
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	4	9	N	4		70
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3	3	9	N	3		73
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5		78

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	2340 N	2288	-0-	-52	-0-		2288	3				Y	-0-	171
07	2201 N	1728	-0-	-473	-0-		1728	3				Y	-0-	171
08	2821 N	1528	-0-	-1293	-0-		1528	3				Y	-0-	171
09	2280 N	1480	-0-	-800	-0-		1480	3				Y	-0-	171
10	1736 N	1713	-0-	-23	-0-		1713	3				Y	-0-	171
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1760	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025														
LAKE PERRIN														
WELL #:					2	RRCID -> 157594					COMPL. DATE 01/16/1996			
											TOTAL DEPTH 3496			
											PERF. 3018 - 3030			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-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-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
PERRIN, H.L.														
WELL #:					102442	RRCID -> 126495					COMPL. DATE 02/12/1988			
					1						TOTAL DEPTH 3767			
											PERF. 3130 - 3149			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-	53
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-	53
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-	53
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-	53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	53
RED GAP OIL & GAS LLC														
ROGERS														
WELL #:					697026	RRCID -> 122362					COMPL. DATE 08/21/1986			
					1						TOTAL DEPTH 4000			
											PERF. 3092 - 3103			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
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-
LOVE, MELVA														
WELL #:					1	RRCID -> 124177					COMPL. DATE 01/02/1987			
											TOTAL DEPTH 3566			
											PERF. 3056 - 3068			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-0-	-7							N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			33
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			33
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			33
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			33
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	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	
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			11
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			11
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			11

BUTLER (CONGL.)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			35
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			35
08	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			35
ALLEN HEIRS-ROBINSON A														
WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298														
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTTRAM (HARKEY)														
CAZAR ENERGY INC														
WILLIAMS, JACK														
WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112														
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	44	2	21	9	N	19			64
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	443	2	33	9	N	30			94
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	587	2	35	9	N	32	91	1	35
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			40
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	850					Y	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	850					Y	-0-			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	850					Y	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 850														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	850					Y	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	850					Y	NO RPT			26
11	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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	870					Y	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	870					Y	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	870					Y	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 870														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	870					Y	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	870					Y	NO RPT			25
11	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														
06	0 N	60	-0-	60 B	-0-	60	2			N	-0-			23
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			23
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147	500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880											
BYLER, H.		WELL #:		1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH	2814	PERF. 2362	- 2378		
M	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			24
HYDEMAN		WELL #:		1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH	2474	PERF. 2360	- 2410		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			22
11	14B	DENY	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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			21
HALL, MURLIN KEITH		346804													
HALL		WELL #:		1		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2307	- 2354		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BYRNES (DUFFER)		14170		300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
AMRWR, LLC		102699													
BROWN, T. W.		WELL #:		2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3389	- 3533		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PETROCOASTAL, INC.		660297													
BAYS		WELL #:		3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3574	- 3644		
06	990	N	966	-0-	-24		-0-	955	2	11	9	N	10		162
07	1023	N	984	-0-	-39		-0-	970	2	14	9	N	13		175
08	1023	N	957	-0-	-66		-0-	951	2	6	9	N	5		180
09	960	N	929	-0-	-31		-0-	918	2	11	9	N	10		190
10	992	N	968	-0-	-24		-0-	959	2	9	9	N	8		198
11	947	N	947	-0-	-0-		-0-	935	2	12	9	N	11		209

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419										
GARY, S. E.		WELL #:			RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3215	-	3334			
M	ALLOW 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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/15/2017									
SMITH, A. L.		WELL #:			RRCID -> 154767	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					26
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-					-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
LONG RANCH		WELL #:		6101	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541	- 3562
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HUMP OIL, INC.				413190							
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:			RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3137	- 3226
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILBAR, HAZEL				1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH	3782	PERF. 2985	- 3015
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LONG, LOLITA				6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066	- 3092
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)			//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
PANTHER CITY ENERGY LLC			//CONT.//		638494														
LONG, LOLITA			WELL #:		1	RRCID -> 283081		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 2990 - 3025							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146						N	NO RPT						-0-
LONG, LOLITA			WELL #:		2	RRCID -> 283082		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3022 - 3044							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WILBAR, HAZEL			WELL #:		2	RRCID -> 285466		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3002 - 3027							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555			RRCID -> 146237		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3005 - 3268					
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:		2														
06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	95	1	882	3	N		-0-							-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	108	1	1073	3	N		-0-							-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	3	N		-0-							-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	107	1	978	3	N		-0-							-0-
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	109	1	1030	3	N		-0-							-0-
11	1140 N	806	-0-	-334	-0-	86	1	720	3	N		-0-							-0-
LONG RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 284655		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3074 - 3354							
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	75	1	570	3	N		-0-							-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	76	1	573	3	N		-0-							-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	79	1	621	3	N		-0-							-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	N		-0-							-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	80	1	605	3	N		-0-							-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	3	N		-0-							-0-
LONG RANCH			WELL #:		4 U	RRCID -> 284704		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3101 - 3127							
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	N		-0-							-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	N		-0-							-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	3	N		-0-							-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	N		-0-							-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	3	N		-0-							-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	N		-0-							-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION					835707												
BALL				WELL #:	16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	3800	PERF. 3086	-	3098			
M 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	* CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-		85 1	522 2	N		-0-					-0-
07	589	N	271	-0-	-318	-0-		48 1	223 2	N		-0-					-0-
08	620	N	461	-0-	-159	-0-		9 1	452 2	N		-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-		10 1	564 2	N		-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-		52 1	498 2	N		-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-		42 1	505 2	N		-0-					-0-

BALL				WELL #:	22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	3723	PERF. 3084	-	3111	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL				WELL #:	19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE	N/A			TOTAL	DEPTH	3730	PERF. 3092	-	3130	
06	90	N	79	-0-	-11	-0-		11 1	68 2	N		-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-		13 1	60 2	N		-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-		1 1	63 2	N		-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-		2 1	94 2	N		-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-		7 1	69 2	N		-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-		5 1	66 2	N		-0-					-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND)					14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
GRIFFIN RESOURCES, LLC					333935												
PROCTOR				WELL #:	3	RRCID -> 246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 3960	-	3970			
06	270	N	230	-0-	-40	-0-		230 3			N	-0-					8
07	279	N	241	-0-	-38	-0-		241 3			N	-0-					8
08	248	N	238	-0-	-10	-0-		238 3			N	-0-					8
09	240	N	228	-0-	-12	-0-		228 3			N	-0-					8
10	248	N	243	-0-	-5	-0-		243 3			N	-0-					8
11	240	N	226	-0-	-14	-0-		226 3			N	-0-					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			
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41 3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38 3			N	-0-					-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			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SNYDER DRILLING CORP. 799880
SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	7		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2025

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	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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-				17
07	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				17
08	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				17
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-				17
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-				17
11	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

06	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				43
07	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				43
08	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				43
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-				43
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-				43
11	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

06	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-				-0-
11	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

06	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-				-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-				-0-
11	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

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463 2		N	-0-				36
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463 2		N	-0-				36
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-		449 2		N	-0-				36
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-		449 2		N	-0-				36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481						
JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
RKW OPERATING LLC		714311								
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-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	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-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	
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-	-0-	-0-
08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
DALTON, B.		WELL #:		1	RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721	
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC				//CONT.//	101481										
DILL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL	DEPTH	5573	PERF. 5252	-	5261
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
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-			19 2			N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-			19 2			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-			18 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-			18 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL	DEPTH	5526	PERF. 5406	-	5416
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-			394 2			N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-			394 2			N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-			382 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	382 N	382	-0-	-0- B	-0-			382 2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP				WELL #:	1	RRCID ->	121004	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 5072	-	5084
MORGAN GAS UNIT															
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC				WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL	DEPTH	5900	PERF. 5280	-	5287
LINDSAY UNIT															
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-			159 2			N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-			160 2			N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-			159 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-			160 2			N	-0-			-0-
10	155 N	99	-0-	-56 B	-0-			99 2			N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-			650 2			N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL	DEPTH	5675	PERF. 5442	-	5464
GANDEE RANKIN															
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				//CONT.//	714311												
SAVAGE				WELL #:	1 L	RRCID ->	098618	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5492 -	5497			
M	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
CADDO (CONGLOMERATE)					14481 150	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.					213703												
CORBETT RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	238275	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3892 -	3895			
06	872 N	872	-0-	-0-		-0-	872	3			N	-0-				-0-	
07	930 N	865	-0-	-65		-0-	865	3			N	-0-				-0-	
08	899 N	851	-0-	-48		-0-	851	3			N	-0-				-0-	
09	870 N	822	-0-	-48		-0-	822	3			N	-0-				-0-	
10	868 N	790	-0-	-78		-0-	790	3			N	-0-				-0-	
11	810 N	809	-0-	-1		-0-	809	3			N	-0-				-0-	
KENNEDY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	241448	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3902 -	3905			
06	870 N	800	-0-	-70		-0-	800	3			N	-0-				-0-	
07	815 N	815	-0-	-0-		-0-	815	3			N	-0-				-0-	
08	922 N	922	-0-	-0-		-0-	922	3			N	-0-				-0-	
09	1048 N	1048	-0-	-0-		-0-	1048	3			N	-0-				-0-	
10	806 N	701	-0-	-105		-0-	701	3			N	-0-				-0-	
11	870 N	668	-0-	-202		-0-	668	3			N	-0-				-0-	
CORBETT RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	245653	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3773 -	3883			
06	1098 N	1098	-0-	-0-		-0-	1098	3			N	-0-				-0-	
07	1136 N	1136	-0-	-0-		-0-	1136	3			N	-0-				-0-	
08	1253 N	1253	-0-	-0-		-0-	1253	3			N	-0-				-0-	
09	1110 N	1067	-0-	-43		-0-	1067	3			N	-0-				-0-	
10	1224 N	1224	-0-	-0-		-0-	1224	3			N	-0-				-0-	
11	1170 N	922	-0-	-248		-0-	922	3			N	-0-				-0-	
CORBETT RANCH "C"				WELL #:	4	RRCID ->	246251	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3939 -	3958			
06	216 N	216	-0-	-0-		-0-	216	3			N	-0-				-0-	
07	279 N	230	-0-	-49		-0-	230	3			N	-0-				-0-	
08	239 N	239	-0-	-0-		-0-	239	3			N	-0-				-0-	
09	210 N	206	-0-	-4		-0-	206	3			N	-0-				-0-	
10	217 N	164	-0-	-53		-0-	164	3			N	-0-				-0-	
11	240 N	169	-0-	-71		-0-	169	3			N	-0-				-0-	
ANDREWS				WELL #:	2	RRCID ->	263393	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4010 -	4025			
06	330 N	282	-0-	-48		-0-	282	3			N	-0-				-0-	
07	310 N	286	-0-	-24		-0-	286	3			N	-0-				-0-	
08	310 N	246	-0-	-64		-0-	246	3			N	-0-				-0-	
09	270 N	213	-0-	-57		-0-	213	3			N	-0-				-0-	
10	279 N	242	-0-	-37		-0-	242	3			N	-0-				-0-	
11	240 N	225	-0-	-15		-0-	225	3			N	-0-				-0-	

CADD0 (CONGLOMERATE)				//CONT.//		14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.//		213703													
COPELAND-MITCHELL 'P'				WELL #:		2	RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH	4587	PERF. 3810 -	3992					
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	
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3				N	-0-					-0-	
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3				N	-0-					-0-	
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3				N	-0-					-0-	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3				N	-0-					-0-	
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3				N	-0-					-0-	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3				N	-0-					-0-	

KENNEDY 'A'				WELL #:		3	RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH	4469	PERF. 4236 -	4274					
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	-0-	569	3				N	-0-					-0-	
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	-0-	504	3				N	-0-					-0-	
08	620 N	531	-0-	-89	-0-	-0-	531	3				N	-0-					-0-	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3				N	-0-					-0-	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3				N	-0-					-0-	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3				N	-0-					-0-	

DH OPERATING, INC.				216737															
NEWELL 114-A				WELL #:		1A	RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4647 -	4657					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CADD0 (DUFFER)				14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
CARAWAY, ROBERT				130766															
JACKSON RANCH "D"				WELL #:		1	RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4005 -	4010					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JACKSON RANCH "E"				WELL #:		2	RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4070 -	4102					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DELTA OIL & GAS LTD.				213703															
REMINGTON HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3904 -	3914					
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	3				Y	-0-					-0-	
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3				Y	-0-					-0-	
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	3				Y	-0-					-0-	
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	3				Y	-0-					-0-	
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	3				Y	-0-					-0-	
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	3				Y	-0-					-0-	

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864						
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
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895						
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	N	2					69
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	N	8	62	1			15
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2					17
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	N	3					20
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	507	3	3	9	N	3					23
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	502	3	2	9	N	2					25
ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135						
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	N	2					9
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	879	3	2	9	N	2					11
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	809	3	1	9	N	1					12
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					12
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					12
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					12
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937						
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168						
06	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	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						
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972						
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CADD0 (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. CORBETT RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	14481 200 213703 9	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS									
						RRCID ->	231107	COMPL.	DATE	09/06/2007	TOTAL	DEPTH	4175	PERF.	4021	-	4034				
M	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
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3						N	-0-					-0-	
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3						N	-0-					-0-	
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3						N	-0-					-0-	
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3						N	-0-					-0-	
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3						N	-0-					-0-	
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3						N	-0-					-0-	

JACKSON RANCH "F"					WELL #:	1	RRCID ->	231108	COMPL.	DATE	08/29/2007	TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	4185	-	4223			
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3						N	-0-					23	
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3						N	-0-					23	
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3						N	-0-					23	
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3						N	-0-					23	
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3						N	-0-					23	
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3						N	-0-					23	

CORBETT RANCH					WELL #:	8	RRCID ->	234436	COMPL.	DATE	10/02/2007	TOTAL	DEPTH	4355	PERF.	4020	-	4072			
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3						N	-0-					-0-	
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3						N	-0-					-0-	
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3						N	-0-					-0-	
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3						N	-0-					-0-	
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3						N	-0-					-0-	
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3						N	-0-					-0-	

CORBETT RANCH					WELL #:	10	RRCID ->	234437	COMPL.	DATE	09/17/2007	TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	4052	-	4072			
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3						N	-0-					-0-	
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3						N	-0-					-0-	
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3						N	-0-					-0-	
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	3						N	-0-					-0-	
10	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3						N	-0-					-0-	
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3						N	-0-					-0-	

CORBETT RANCH					WELL #:	11	RRCID ->	234438	COMPL.	DATE	10/01/2007	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	4040	-	4064			
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3						N	-0-					-0-	
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3						N	-0-					-0-	
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3						N	-0-					-0-	
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3						N	-0-					-0-	
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3						N	-0-					-0-	
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3						N	-0-					-0-	

JACKSON RANCH "G"					WELL #:	1	RRCID ->	234440	COMPL.	DATE	10/05/2007	TOTAL	DEPTH	4285	PERF.	4228	-	4270			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	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			
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3						N	-0-					-0-	
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3						N	-0-					-0-	
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3						N	-0-					-0-	
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3						N	-0-					-0-	
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3						N	-0-					-0-	
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3						N	-0-					-0-	

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
JACKSON RANCH "F"		WELL #:		2	RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH	4242	PERF. 4182	- 4226
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
06		243 N	243	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
07		248 N	233	-0-	-15	233	3		N	-0-		-0-
08		279 N	230	-0-	-49	230	3		N	-0-		-0-
09		240 N	201	-0-	-39	201	3		N	-0-		-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	266	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4026	- 4040
06		2310 N	1125	-0-	-1185	1125	3		N	-0-		-0-
07		2232 N	1170	-0-	-1062	1170	3		N	-0-		-0-
08		1395 N	1150	-0-	-245	1150	3		N	-0-		-0-
09		1140 N	1103	-0-	-37	1103	3		N	-0-		-0-
10		1178 N	1147	-0-	-31	1147	3		N	-0-		-0-
11		1122 N	1122	-0-	-0-	1122	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4145	- 4166
06		474 N	474	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #:		2	RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3946	- 4056
06		720 N	509	-0-	-211	509	3		N	-0-		-0-
07		806 N	769	-0-	-37	769	3		N	-0-		-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	772	3		N	-0-		-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	735	3		N	-0-		-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	775	3		N	-0-		-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	755	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3978	- 4030
06		143 N	143	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
09		150 N	141	-0-	-9	141	3		N	-0-		-0-
10		155 N	135	-0-	-20	135	3		N	-0-		-0-
11		150 N	117	-0-	-33	117	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH	4207	PERF. 4090	- 4110
06		657 N	657	-0-	-0-	657	3		N	-0-		-0-
07		677 N	677	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
08		620 N	587	-0-	-33	587	3		N	-0-		-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	637	3		N	-0-		-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4028	- 4123
06		1480 N	1480	-0-	-0-	1480	3		N	-0-		-0-
07		1526 N	1526	-0-	-0-	1526	3		N	-0-		-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
09		1437 N	1437	-0-	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	1464	3		N	-0-		-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	1423	3		N	-0-		-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
KENNEDY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH		4120	PERF. 4018 - 4023
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LINK "U"		WELL #:		1	RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH		4269	PERF. 4120 - 4134
06	840 N	838	-0-	-2	-0-	827	3	11 9	N	10		93
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-		93
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	859	3	11 9	N	10		103
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	799	3	9 9	N	8		111
10	868 N	783	-0-	-85	-0-	777	3	6 9	N	5		116
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	3		N	-0-		116
KENNEDY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH		4546	PERF. 4020 - 4045
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648	3	6 9	N	5	169 1	104
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	652	3	14 9	N	13		117
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	645	3	13 9	N	12		129
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	615	3	17 9	N	15		144
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	624	3	12 9	N	11		155
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	627	3	14 9	N	13		168
KENNEDY "C"		WELL #:		2	RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH		4538	PERF. 4026 - 4036
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3		N	-0-		-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3		N	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-		-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-		-0-
CORBETT RANCH "D"		WELL #:		3	RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH		4498	PERF. 3919 - 3921
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-		-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-		-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-		-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-		-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-		-0-
WRIGHT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH		4524	PERF. 3976 - 3980
06	3210 #	1339	-0-	-1871	-0-	1339	3		N	-0-		-0-
07	3410 #	2270	-0-	-1140	-0-	2270	3		N	-0-		-0-
08	3441 #	3179	-0-	-262	-0-	3179	3		N	-0-		-0-
09	3330 #	3246	-0-	-84	-0-	3246	3		N	-0-		-0-
10	3441 #	3351	-0-	-90	-0-	3351	3		N	-0-		-0-
11	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-		-0-
JACKSON RANCH "D"		WELL #:		2	RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH		4645	PERF. 4220 - 4250
06	2970	2787	-0-	-183	-0-	2758	3	29 9	N	26		121
07	3069	2789	-0-	-280	-0-	2760	3	29 9	N	26		147
08	3069	2729	-0-	-340	-0-	2701	3	28 9	N	25		172
09	2880 #	2662	-0-	-218	-0-	2638	3	24 9	N	22	168 1	26
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2772	3	19 9	N	17		43
11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2709	3	31 9	N	28		71

CADD O (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
WRIGHT 'C'															
WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-				-0-
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-				-0-
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-				-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-				-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-				-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-				-0-
WRIGHT 'C'															
WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992															
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-				-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-				-0-
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-				-0-
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	980	3			N	-0-				-0-
KENNEDY 'D'															
WELL #: 2 RRCID -> 275733 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095															
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-				-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-				-0-
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-				-0-
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-				-0-
10	651 N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-				-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-				-0-
MRS. R. W. STONE															
WELL #: 2 RRCID -> 275896 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095															
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	3	1	9	N	1	170	1		37
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2047	3	13	9	N	12				49
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2054	3	7	9	N	6				55
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	N	4				59
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	3	13	9	N	12				71
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1973	3	8	9	N	7				78
SPRAGIN															
WELL #: 3 RRCID -> 277657 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005															
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-				-0-
07	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-				-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-				-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-				-0-
11	720 N	491	-0-	-229	-0-	491	3			N	-0-				-0-
J5 RANCH 'C'															
WELL #: 2 RRCID -> 278438 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033															
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-				-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-				-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-				-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-				-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				-0-
WRIGHT 'D'															
WELL #: 1 RRCID -> 282521 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014															
06	3807	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-				-0-
07	3847	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-				-0-
08	3832	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-				-0-
09	3616	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-				-0-
10	3733	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-				-0-
11	3447	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-				-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097								
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
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
J5 RANCH 'E'				WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346		-		4402
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200												
ECHOLS				WELL #: 2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064		-		4085
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
BREITENBACH				WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060		-		4120
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	142	3	24	9	N	22					34
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	150	3	22	9	N	20					54
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	195	3	17	9	N	15	60	1			9
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	180	3	31	9	N	28					37
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	195	3	40	9	N	36	60	1			13
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	145	3	33	9	N	30					43
BREITENBACH				WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082		-		4150
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	190	3	28	9	N	25					35
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	185	3	22	9	N	20					55
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	215	3	15	9	N	14	60	1			9
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	205	3	22	9	N	20					29
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	273	3	34	9	N	31	50	1			10
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	268	3	31	9	N	28					38
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
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-

CADD0(ELLENBURGER,MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703															
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #:		4	RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230								
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
G & F OIL, INC.				292000															
SEILER-MC MEEN		WELL #:		4	RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4341 - 4344								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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								
06	0	N	1194	-0-	1194	-0-	1118	3	76	9	N	69	167	1					110
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1079	3	73	9	N	66							176
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1400	3	105	9	N	95	170	1					101
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1027	3	48	9	N	44							145
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1046	3	50	9	N	45							190
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							190
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								
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1							105
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-							105
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-							105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-							105
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-							105
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-							105
CLARK UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406								
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	3			N	-0-							31
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-							31
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-							31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-							31
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-							31
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-							31
MOOREFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580								
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-							128
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-							128
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-							128
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-							128
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-							128
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-							128

CADD0 (3440) //CONT.// 14481 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DALE OPERATING COMPANY 197624												
BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025												
CADD0 NORTH (CONGL.) 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
WARD, J. M., ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 018344 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A												
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856												
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		30
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		30
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		30
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		30
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		30
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		30
ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994												
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		-0-
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-		-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-		-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-		-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-

CADD0, NORTH (DUFFER)				14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
STONE, R.W. MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	082728	COMPL. DATE	04/16/1979	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4029 - 4039		
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
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 3			N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 3			N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 3			N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 3			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 3			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL				WELL #:	2	RRCID ->	097002	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3995 - 4005		
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-			798 3			N	-0-			-0-
07	837 N	795	-0-	-42	-0-			795 3			N	-0-			-0-
08	837 N	773	-0-	-64	-0-			773 3			N	-0-			-0-
09	810 N	742	-0-	-68	-0-			742 3			N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-			813 3			N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-			772 3			N	-0-			-0-
COOK HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	111658	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	4120 - 4220		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-			245 3			N	-0-			-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-			258 3			N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-			242 3			N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-			243 3			N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-			260 3			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250 3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"				WELL #:	2	RRCID ->	231106	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4037 - 4048		
06	150 N	111	-0-	-39	-0-			111 3			N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-			128 3			N	-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-			86 3			N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-			106 3			N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-			98 3			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "D"				WELL #:	4	RRCID ->	234442	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4115 - 4142		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-			334 3			N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-			347 3			N	-0-			-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-			337 3			N	-0-			-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-			326 3			N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-			346 3			N	-0-			-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-			299 3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"				WELL #:	3	RRCID ->	236728	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4064 - 4086		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-			-0-

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:		5	RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4142	-	4155	
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
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:		4	RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4062	-	4072	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4049	-	4141	
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-			-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4160	-	4234	
06	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4106	-	4186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J5 RANCH "F"		WELL #:		2	RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4034	-	4050	
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-			-0-
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-			-0-
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-			-0-
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #:		5	RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3968	-	3978	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040								
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	67	3	11	9	N	10					134
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	N	2					136
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	3	11	9	N	10					146
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	98	3	11	9	N	10					156
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3					159
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	N	4					163
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121								
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140								
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	339	3	9	9	N	8					162
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9					171
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	N	4	113	1			62
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	334	3	4	9	N	4					66
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	353	3	12	9	N	11					77
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	307	3	3	9	N	3					80
COPELAND-MITCHELL 'K'		WELL #: 1		RRCID -> 298090		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4089 - 4094								
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	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								
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		//CONT.//		14640 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
GILBERT, A. B.		WELL #:		1	RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167	
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LEE, RICHARD		WELL #:		1	RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-		47
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		47
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		47
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		47
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		47
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3751 - 3760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21

CALABRIA (BIG SALINE)				//CONT.//	14640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925								
CALABRIA-TEXAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	210 N	209	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	209 3		Y	-0-	-0-	
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	-0-	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-	-0-	
09	210 N	186	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	26	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	26	
08	93 N	41	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	26	
09	90 N	42	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	26	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	26	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CALABRIA (CONGL.3800)				//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.// 878925												
PARKS-GILBERT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3830 - 3874				
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
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 3			Y	-0-					3
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 3			Y	-0-					3
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 3			Y	-0-					3
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 3			Y	-0-					3
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 3			Y	-0-					3
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 3			Y	-0-					3
CARR, HERMAN ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3836 - 3862				
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 3			Y	-0-					-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 3			Y	-0-					-0-
08	527 N	74	-0-	-453	-0-		74 3			Y	-0-					-0-
09	570 N	287	-0-	-283	-0-		287 3			Y	-0-					-0-
10	651 N	390	-0-	-261	-0-		390 3			Y	-0-					-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 3			Y	-0-					-0-
THOMASON				WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3882 - 3891				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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				
06	360 N	339	-0-	-21	-0-		339 3			Y	-0-					-0-
07	310 N	170	-0-	-140	-0-		170 3			Y	-0-					-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3			Y	-0-					-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-		297 3			Y	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 3			Y	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 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				
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 3			N	-0-					-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-		621 3			N	-0-					-0-
08	682 N	639	-0-	-43	-0-		639 3			N	-0-					-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-		623 3			N	-0-					-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647 3			N	-0-					-0-
11	630 N	614	-0-	-16	-0-		614 3			N	-0-					-0-
LYNCH				WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648		PERF. 3334 - 3376				
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3			N	-0-					-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-		315 3			N	-0-					-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-		287 3			N	-0-					-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-		263 3			N	-0-					-0-
11	300 N	194	-0-	-106	-0-		194 3			N	-0-					-0-

CAL-TEX (CADD)		//CONT.//		14669 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940							
ANDERSON, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 030900	COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3644	- 3678
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	PROD	AMT	BALANCE
06	2970	2933	-0-	-37	-0-	2933	3	N	-0-		127
07	3102	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3	N	-0-		127
08	3069	2986	-0-	-83	-0-	2986	3	N	-0-		127
09	2977	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3	N	-0-		127
10	3069 N	2992	-0-	-77	-0-	2992	3	N	-0-		127
*11	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-		127
CALK (GARDNER)				14739 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
GOLDEN HORSE GROUP CORP.				312762							
CALK, JAMES N.		WELL #:		1	RRCID -> 094073	COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3118	- 3124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
CALLAHAN, NE (CONGL)				14816 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
PETEX				659782							
DYER 2988		WELL #:		4	RRCID -> 282235	COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH	3958	PERF. 3890	- 3896
06	11400	11152	-0-	-248	-0-	11113	2	39 9	35		77
07	11780	10811	-0-	-969	-0-	10768	2	43 9	39		116
08	11780	10946	-0-	-834	-0-	10903	2	43 9	39		155
09	11400	10246	-0-	-1154	-0-	10212	2	34 9	31	145 1	41
10	11780	10793	-0-	-987	-0-	10710	2	83 9	75		116
11	11160 #	10599	-0-	-561	-0-	10543	2	56 9	51		167
CALLAHAN COUNTY REGULAR				14820 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN			
IRON BELL OPERATING, LLC				102201							
FANOUS		WELL #:		3	RRCID -> 254292	COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3846	- 3851
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
D.J. & T. ENERGY				196227							
ISBELL		WELL #:		1	RRCID -> 181115	COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3688	- 3700
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
HASKIT, KENDALL				365175							
WYLIE ED		WELL #: K		2	RRCID -> 283448	COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH	268	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)										14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
ANDERSON PRODUCTION										022922						
MALU										WELL #:	1	RRCID -> 206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275 PERF. 3235 - 3274
M	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BACON ENERGY										042398						
ROSS, A.C. "110"										WELL #:	1	RRCID -> 114921	COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4163 - 4172
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BECT OPERATING, LLC										061554						
DAMEWOOD, ROBERT D										WELL #:	11	RRCID -> 072858	COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 3485	PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.										WELL #:	3A	RRCID -> 242514	COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 3497	PERF. 2333 - 2335
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BILMAC OIL CO., INC.										070875						
EZZELL, W. W.										WELL #:	2	RRCID -> 262342	COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 490	PERF. 430 - 436
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				3
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
GRAYROCK ENERGY II, LLC										101718						
HOOKS "01"										WELL #:	1P	RRCID -> 241860	COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 9040	PERF. 3416 - 3424
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GLOBAL XRC CORP 310348												
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		59
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		59
08	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2		N	-0-		59
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		59
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-		59
11	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												
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-		-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-		-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
TRISTAR OIL & GAS 871133													
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414													
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT	9
11	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													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
11	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													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964													
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
SEARIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362													
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	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													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)				//CONT.//	15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN						
BOYLE, GARVICE A.				//CONT.//	085180												
BOYLE & MORGAN				WELL #:	2	RRCID -> 050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025																	
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			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					120
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					120
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					120
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					120
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					120
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID -> 143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3180	-	3188			
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					27
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					27
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					27
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					27
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					27
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT					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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	43
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	43
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3165 - 3170
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	37
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-	37
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	37
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-	37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-	-0-
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-	-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	-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
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	10
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	10
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	10
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
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
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-	-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	3		N	-0-	-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3		N	-0-	-0-
11	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	3		N	-0-	-0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222					
RHOADES		WELL #:		3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423 - 3448	
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					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			48
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2			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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
CASE RESOURCES, LLC				139140					
LYNCH		WELL #:		1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	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	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222					
WRIGHT, S. F.		WELL #:		1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030 - 3086	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)			//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
PATTON EXPLORATION, INC.					643730									
GRIFFIN- CAMPBELL			WELL #:		1	RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 3905 - 3910		
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
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
RKW OPERATING LLC														
GROGAN UNIT			WELL #:		714311 1	RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3579 - 3617		
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
CATTIE (MORRIS)														
ARBEN OIL, INC.					16403 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WEST, L. S.			WELL #:		028802 1	RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2124 - 2134		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
GRIFFIS, T.														
			WELL #:		3B	RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
CHAMBERS (CONGL)														
KLH OIL & GAS, INC.					16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CHAMBERS, W R. -C-			WELL #:		448810 1	RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 3014 - 3022		
06	30	N	27	-0-	-3		-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	2	N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2	N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6		-0-	24	2	N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-		-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS, H.C.														
			WELL #:		2	RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012		
06	11	N	10	-0-	-1		-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-		-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	10	N	9	-0-	-1		-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-		-0-	19	2	N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)			//CONT.//			16812 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.			//CONT.//			448810											
FOMBY, O.B.			WELL #:			6	RRCID -> 094539			COMPL. DATE 05/25/2022			TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	30 N	15	-0-		-15	-0-			15 2		N	-0-			-0-		
07	31 N	17	-0-		-14	-0-			17 2		N	-0-			-0-		
08	31 N	20	-0-		-11	-0-			20 2		N	-0-			-0-		
09	30 N	13	-0-		-17	-0-			13 2		N	-0-			-0-		
10	31 N	23	-0-		-8	-0-			23 2		N	-0-			-0-		
11	30 N	28	-0-		-2	-0-			28 2		N	-0-			-0-		
WILLIAMS, H.C.			WELL #:			3	RRCID -> 102893			COMPL. DATE 11/11/1982			TOTAL DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040		
06	30 N	30	-0-		-0-	-0-			30 2		N	-0-			-0-		
07	31 N	25	-0-		-6	-0-			25 2		N	-0-			-0-		
08	31 N	29	-0-		-2	-0-			29 2		N	-0-			-0-		
09	30 N	29	-0-		-1	-0-			29 2		N	-0-			-0-		
10	31 N	28	-0-		-3	-0-			28 2		N	-0-			-0-		
11	30 N	24	-0-		-6	-0-			24 2		N	-0-			-0-		
FOMBY, O.B.			WELL #:			20	RRCID -> 103335			COMPL. DATE 12/10/1982			TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997		
06	11 N	10	-0-		-1	-0-			10 2		N	-0-			-0-		
07	11 N	11	-0-		-0-	-0-			11 2		N	-0-			-0-		
08	13 N	13	-0-		-0-	-0-			13 2		N	-0-			-0-		
09	10 N	9	-0-		-1	-0-			9 2		N	-0-			-0-		
10	15 N	15	-0-		-0-	-0-			15 2		N	-0-			-0-		
11	19 N	19	-0-		-0-	-0-			19 2		N	-0-			-0-		
WILLIAMS, H.C. "E"			WELL #:			2	RRCID -> 116081			COMPL. DATE 03/24/1985			TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044		
06	244 N	244	-0-		-0-	-0-			244 2		N	-0-			-0-		
07	217 N	202	-0-		-15	-0-			202 2		N	-0-			-0-		
08	232 N	232	-0-		-0-	-0-			232 2		N	-0-			-0-		
09	231 N	231	-0-		-0-	-0-			231 2		N	-0-			-0-		
10	227 N	227	-0-		-0-	-0-			227 2		N	-0-			-0-		
11	210 N	197	-0-		-13	-0-			197 2		N	-0-			-0-		
FOMBY, O.B. "E"			WELL #:			1	RRCID -> 116735			COMPL. DATE 04/16/1985			TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002		
06	11 N	10	-0-		-1	-0-			10 2		N	-0-			-0-		
07	11 N	11	-0-		-0-	-0-			11 2		N	-0-			-0-		
08	13 N	13	-0-		-0-	-0-			13 2		N	-0-			-0-		
09	10 N	9	-0-		-1	-0-			9 2		N	-0-			-0-		
10	15 N	15	-0-		-0-	-0-			15 2		N	-0-			-0-		
11	19 N	19	-0-		-0-	-0-			19 2		N	-0-			-0-		
OLIVE, W.J.			WELL #:			1	RRCID -> 117410			COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627		
06	136 N	136	-0-		-0-	-0-			136 2		N	-0-			-0-		
07	155 N	131	-0-		-24	-0-			131 2		N	-0-			-0-		
08	138 N	138	-0-		-0-	-0-			138 2		N	-0-			-0-		
09	150 N	140	-0-		-10	-0-			140 2		N	-0-			-0-		
10	127 N	127	-0-		-0-	-0-			127 2		N	-0-			-0-		
11	153 N	153	-0-		-0-	-0-			153 2		N	-0-			-0-		
WILLIAMS, H. C.			WELL #:			6	RRCID -> 186249			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996		
06	11 N	10	-0-		-1	-0-			10 2		N	-0-			-0-		
07	11 N	11	-0-		-0-	-0-			11 2		N	-0-			-0-		
08	13 N	13	-0-		-0-	-0-			13 2		N	-0-			-0-		
09	10 N	9	-0-		-1	-0-			9 2		N	-0-			-0-		
10	15 N	15	-0-		-0-	-0-			15 2		N	-0-			-0-		
11	19 N	19	-0-		-0-	-0-			19 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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	14	2	74	9		N	67					67
PRITCHARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466	-	2476						
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					9
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					9
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					9
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					9
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					9
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					9
PRITCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2676	-	2690						
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-
PUTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 287975	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2720	-	2730						
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2				N	-0-					-0-
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND				17431 500 061620	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
				WELL #: G 3	RRCID -> 270835	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 6367	-	6567						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHICK BEND (CONGL.)				17592 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406																	
MITCHELL				WELL #: 2			RRCID -> 158425			COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190								
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	
06		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-					-0-	
07		66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3			Y	-0-					-0-	
08		64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3			Y	-0-					-0-	
09		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			Y	-0-					-0-	
10		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			Y	-0-					-0-	
*11		63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-					-0-	

MITCHELL				WELL #: 4			RRCID -> 175406			COMPL. DATE 12/06/1999			TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144								
06		87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3			Y	-0-					-0-	
07		87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3			Y	-0-					-0-	
08		86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	3			Y	-0-					-0-	
09		87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3			Y	-0-					-0-	
10		89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3			Y	-0-					-0-	
*11		87	N	87	-0-	-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								
06		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-					-0-	
07		66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3			N	-0-					-0-	
08		64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-					-0-	
09		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-					-0-	
10		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					-0-	
*11		63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-					-0-	

CHRISTI B (MARBLE FALLS)				17998 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.				685874																	
LINDLEY				WELL #: 1			RRCID -> 113145			COMPL. DATE 08/07/1984			TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817								
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					27	
07	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					27	
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					27	
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					27	
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					27	
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					27	
PLUGGED AND ABANDONED_____11/03/2022																					

CHURCH (BIG SALINE)				18180 100			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER								
J-TEC OPERATING, LLC				427739																	
GRIMES UNIT				WELL #: 1			RRCID -> 075727			COMPL. DATE 11/28/1977			TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A								
06		420	N	455	-0-	35	-0-	-0-		455	3			N	-0-					-0-	
07		451	N	451	-0-	-0-	-0-	-0-		451	3			N	-0-					-0-	
08		439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		439	3			N	-0-					-0-	
09		418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		418	3			N	-0-					-0-	
10		434	N	425	-0-	-9	-0-	-0-		425	3			N	-0-					-0-	
*11		437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		437	3			N	-0-					-0-	

WISE PRODUCTION COMPANY				933825			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER								
GRIMES, DENNIS				WELL #: 1			RRCID -> 062505			COMPL. DATE 12/24/1975			TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0								
06		390	N	384	-0-	-6	-0-	-0-		27	1	357	2	N	-0-					70	
07		403	N	396	-0-	-7	-0-	-0-		26	1	370	2	N	-0-					70	
08		403	N	399	-0-	-4	-0-	-0-		35	1	364	2	N	-0-					70	
09		390	N	388	-0-	-2	-0-	-0-		35	1	353	2	N	-0-					70	
10		403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	363	2	N	-0-					70	
11		392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	356	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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		
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-		
07	7	N	4	-0-	-3	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-		
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)										18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III										647749										
DUFFER, A. L.										WELL #: 1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-		470	3			N	-0-					-0-		
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-		424	3			N	-0-					-0-		
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-		424	3			N	-0-					-0-		
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-		388	3			N	-0-					-0-		
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	3			N	-0-					-0-		
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-		362	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		
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-					52		
07	93	N	78	-0-	-15	-0-		78	2			N	-0-					52		
08	124	N	77	-0-	-47	-0-		77	2			N	-0-					52		
09	120	N	79	-0-	-41	-0-		79	2			N	-0-					52		
10	93	N	46	-0-	-47	-0-		46	2			N	-0-					52		
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	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		
06	240	N	217	-0-	-23	-0-		217	3			N	-0-					74		
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			N	-0-					74		
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			N	-0-					74		
09	210	N	178	-0-	-32	-0-		178	3			N	-0-					74		
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			N	-0-					74		
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-		-0-				N	NO RPT					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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	3				N	-0-						28
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	3				N	-0-						28
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	3				N	-0-						28
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3				N	-0-						28
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	3				N	-0-						28
11	1350	N	65	-0-	-1285	-0-	-0-	65	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						11
11	14B2	EXT	35	-0-	35	-0-	-0-	35	2				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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MESSER														WELL #: 1	RRCID -> 109821	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4282 - 4289
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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 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	CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										07/01/2025						
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JONISUE										WELL #:	2	RRCID -> 061589	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4957 - 0
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WARSHAW, JESSE										WELL #:	3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF. N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SWEETWATER PRODUCTION, INC.										833297						
WILBURN, J.A. "A"										WELL #:	2	RRCID -> 130269	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH	5133	PERF. 5043 - 5058
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					122
WILBURN, J.A. "A"										WELL #:	3	RRCID -> 130270	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 5042 - 5059
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER					
SWEETWATER PRODUCTION, INC.				//CONT.//		833297										
WILBURN, J.A. "B"				WELL #:		1	RRCID -> 130271		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH	5125	PERF. 5050	-	5060	
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
WILBURN, J.A. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 130272		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5018	-	5028	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
WILBURN, J.A.				WELL #:		1	RRCID -> 130274		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5044	-	5068	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
WILBURN "E"				WELL #:		1	RRCID -> 140690		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5061	-	5096	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
WILBURN "E"				WELL #:		3	RRCID -> 140703		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5073	-	5082	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WILBURN "E"				WELL #:		2	RRCID -> 140705		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5080	-	5113	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				65
WILBURN "E"				WELL #:		4	RRCID -> 140707		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH	5135	PERF. 5096	-	5104	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)										49B		CNTY: FISHER									
SWEETWATER PRODUCTION, INC.										//CONT.//		18799 498									
WILBURN "E"										WELL #:		5		RRCID -> 140710		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 5020 - 5040	
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
WILBURN "E"										WELL #:		6		RRCID -> 140712		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 5020 - 5040	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						9		
CLIFF HANGER (MISS)										18961 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WADE OPERATING										889327											
WARD UNIT										WELL #:		1D		RRCID -> 180868		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4221 - 4236	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-			113	2	19	9	N	17						135		
07	93 N	76	-0-	-17	-0-			76	2			N	-0-						135		
08	93 N	65	-0-	-28	-0-			42	2	23	9	N	21						156		
09	90 N	51	-0-	-39	-0-			29	2	22	9	N	20						176		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	2						178		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	8	156	1				30		
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	
06	120 N	62	-0-	-58	-0-			62	2			N	-0-						10		
07	124 N	80	-0-	-44	-0-			80	2			N	-0-						10		
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	2			N	-0-						10		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92	2			N	-0-						10		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2			N	-0-						10		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
SAGE OIL AND GAS, LLC										743222											
JOHNSTON UNIT										WELL #:		1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4697 - 4702	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
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-		

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222								
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715	
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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
PATTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 - 4908	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478								
ADDISON		WELL #:		1	RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2701 - 2709	
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3				-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				-0-
09	0	W	64	-0-	64	64	64	3				-0-
10	0	W	66	-0-	66	130	66	3				-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	130			N	NO RPT		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GRAYSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		103478									
ADDISON		WELL #:		3	RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2725 - 2747		
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
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	0 W	42	-0-	42	42	42	3		N	-0-			-0-
10	0 W	43	-0-	43	85	43	3		N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	85				N	NO RPT			-0-
MARTIN-MOSS		WELL #:		2	RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH	2953	PERF. 2437 - 2595		
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	0 W	42	-0-	42	42	42	3		N	-0-			-0-
10	0 W	43	-0-	43	85	43	3		N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	85				N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2346 - 2356		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JERICHO ENERGY, INC		432097											
DOSTER, BRUCE		WELL #:		2A	RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2619 - 2650		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-		-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	2	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-		-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	N	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	12	1	249	2	N	-0-		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474 - 2565		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 - 2637		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
BRUNER		WELL #:		7		RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH		3037 PERF. 2630 -		2648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
EADS		WELL #:		3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH		2777 PERF. 2244 -		2280	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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	
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2				N	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2				N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-			-0-
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2				N	-0-			-0-
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2				N	-0-			-0-
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2				N	-0-			-0-
CATE, J.		WELL #:		2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH		2687 PERF. 2245 -		2262	
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2				N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2				N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2				N	-0-			-0-
09	240 N	80	-0-	-160	-0-	80	2				N	-0-			-0-
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2				N	-0-			-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	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	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-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	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WELLS, J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38

COLEMAN COUNTY REGULAR										//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										//CONT.//		140622											
BOGGUS, J.L.										WELL #:		1		RRCID -> 163628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2505 PERF. 2410 - 2418	
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			
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				79			
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				79			
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				79			
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				79			
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				79			
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				79			

CXL ENERGY LLC										195770													
WATSON, O. H.										WELL #:		4		RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH		1289 PERF. 1214 - 1222			
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/29/2025													

HERRING, D OIL & GAS CO.										380148													
BISHOP-HILL										WELL #:		2		RRCID -> 175785		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH		1225 PERF. N/A			
06	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
07	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
08	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
09	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
10	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
11	DOMESTIC			NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			

J.W.S.										427277													
POPE, J.T.										WELL #:		14		RRCID -> 104748		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH		1618 PERF. 1341 - 1347			
06	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
07	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
08	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
09	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
10	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			
11	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-			

OIL, GAS, ETC. LLC										620678													
HALLMARK-KEEL "A"										WELL #:		1		RRCID -> 145353		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH		3310 PERF. 3196 - 3207			
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-			
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-			
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-			
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-			
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-			
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-			

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP										674803													
MCCARROLL										WELL #:				RRCID -> 187210		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH		2400 PERF. 2262 - 2322			
06	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				539			
07	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				539			
08	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				539			
09	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				539			
10	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				539			
11	P&A	COND		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				539			
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/03/2023													

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
REACH OIL				695802											
HISE				WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL	DEPTH	2307	PERF. 2276 - 2301		
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
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
HISE				WELL #:	3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL	DEPTH	2737	PERF. 2298 - 2322		
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
HISE				WELL #:	2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2284 - 2324		
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
RUTHSON ENERGY, INC.				738144											
CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL	DEPTH	3597	PERF. 3198 - 3202		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		161					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		161					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		161					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		161					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		161					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		161					N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098											
MCCLURE, J.E.				WELL #:	5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL	DEPTH	2372	PERF. 2270 - 2306		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		144					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		144					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		144					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		144					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		144					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		144					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR SANTA ANNA OPERATING 3, LLC MCCLURE, J. E.										//CONT.// 19511 001 748098 WELL #: 2		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
										RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	DELQ PR			-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	132							N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	132							N	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	132							N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	132							N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	132							N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	132							N	NO RPT					-0-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION HORN, CLIFF					800750 WELL #:	1 A	RRCID -> 181623		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3086		-		3098			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HORN, CLIFF					WELL #:	3	RRCID -> 181625		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3511		PERF. 3110		-		3120			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. GULLEY, MAYNARD					828317 WELL #:	1	RRCID -> 138743		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 3283		-		3293			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) ARNOT OIL COMPANY, LLC RAY					19511 456 033012 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 265313		EXEMPT COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2083		-		2087			
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1						N	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1						N	-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1						N	-0-					-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1						N	-0-					-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L. 100160															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKO SKADI, LLC 100704															
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A															
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4	9	Y	4			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356															
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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															
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC										//CONT.// 100704											
NEFF										WELL #: 1		RRCID -> 100323		COMPL. DATE 06/03/1978		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3228 - 3238			
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	
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-			5 2		54 9	Y		49						50	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						50	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						50	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						50	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						50	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						50	
NEFF										WELL #: 3		RRCID -> 100326		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3208 - 3218			
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-			5 2		55 9	Y		50						58	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						58	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						58	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						58	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						58	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						58	
COWAN "B"										WELL #: 1		RRCID -> 119454		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 3214 - 3224			
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-			5 2		75 9	N		68						80	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						80	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						80	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						80	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-			8 2		4 9	N		4						84	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						84	
NEFF "A"										WELL #: 4		RRCID -> 119456		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3200 - 3208			
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-			5 2		25 9	N		23						34	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						34	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						34	
HENDERSON, W. H.										WELL #: 5		RRCID -> 201388		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3324 - 3353			
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-			55 2		2 9	Y		2						11	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						11	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						11	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						11	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						11	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						11	
HENDERSON, W. H.										WELL #: 4		RRCID -> 201389		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3285 - 3310			
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-			55 2		68 9	Y		62						72	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						72	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						72	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						72	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						72	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						72	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																		
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704																		
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
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																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-	
11	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																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47	
11	14B DENY	NO RPT	-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																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
CREEK ENERGY, INC. 188579													
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398													
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DELRAY OIL, INC. 213275													
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015													
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
11	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													
06	0 N	50	-0-	50	-0-	-0-	50	2		N	-0-		23
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		23
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-		23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408													
06	0 N	50	-0-	50	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342													
06	0 N	60	-0-	60	-0-	-0-	60	2		N	-0-		12
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		12
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-		12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085													
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
JOHNSON & MORRIS 433774													
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342													
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
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
K-M OIL COMPANY, INC. 448857													
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474													
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	197	9	N	179	20
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	20
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	20
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	20
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
KEMP, WALTER 455324													
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A													
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A													
06	51 N	22	-0-	-29	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KING ENERGY RESOURCES 465526													
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A													
06	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	1	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526														
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

REACH OIL 695802														
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B DENY	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														
06	DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	60	-0-	60	240	60	2			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	60	-0-	60	300	60	2			Y	-0-			6
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0 N	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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
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												
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)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	57
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	57
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	57
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	57
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	57
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	57

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
TERRY, E. G.				843907								
TERRY, E. G.		WELL #:		2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFORD, GRADY S.				012455								
ALFORD, M C		WELL #:		1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR			//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
COLLINS, ROLAND				168714							
SIMPSON "A"			WELL #:	2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2720	-	2836
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SIMPSON			WELL #:	1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DMV PIPELINE LLC			221580								
REBEIRO			WELL #:	1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2900	-	2930
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3				-0-	
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3				-0-	
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3				-0-	
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					-0-	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-	
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #: E 1		RRCID -> 253328	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3412	-	3432
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3				-0-	
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3				-0-	
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3				-0-	
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					-0-	
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-	
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-	
MORRIS, WILLIAM T.			588616								
EISENRICH-WALDRON			WELL #:	1	RRCID -> 112975	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF. 2801	-	2809
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

COMANCHE COUNTY REGULAR				//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543												
MCDANIEL, C.D.				WELL #:		RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2802	-	2810					
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2009																	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750												
SHIPPS				WELL #:	1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2701	-	2726					
06	330 #	156	-0-	-174	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-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					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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					
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2					65
07	580 R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					65
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					65
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					65
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					65
11	470 R	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					65
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					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK RANCH					20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD									
DH OPERATING, INC.					216737												
NEWELL, W.P. "B"				WELL #:	42	RRCID -> 211355	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1537	-	1540					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH										20496 666 088563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS														
WELL #:										1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A												
M	O		ALLOW CODE		GAS 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	
06			8 N		4		-0-		-4		-0-		4		3		N				-0-				-0-				-0-	
07			5 N		5		-0-		-0-		-0-		5		3		N				-0-				-0-				-0-	
08			5 N		4		-0-		-1		-0-		4		3		N				-0-				-0-				-0-	
09			4 N		4		-0-		-0-		-0-		4		3		N				-0-				-0-				-0-	
10			5 N		4		-0-		-1		-0-		4		3		N				-0-				-0-				-0-	
11			0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-						N				NO RPT				-0-				-0-	

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-			20560 105 786408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
WELL #:			1	RRCID -> 262824	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3624	-	3630	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59	

STONEBRIAR OIL LLC					823774											
CAMPBELL, RUTHY UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078 - 4082	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY				20560 400 786408	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
				WELL #:	5	RRCID -> 097879	COMPL. DATE	02/08/1982	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4148 - 4156
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3	N	-0-	-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3	N	-0-	-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3	N	-0-	-0-

COSCO (CONGLOMERATE)				20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284												
LONG, C. B. "73"				WELL #:		2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO	RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO	RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO	RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO	RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO	RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	N	NO	RPT					-0-

LONG, C. B. "73"					WELL #:	5	RRCID -> 228930	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3908	- 3920
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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		
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
REAGAN "14"		WELL #:		7	RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
REAGAN "14"				WELL #:	3	RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
REAGAN "14"				WELL #:	9	RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COSTELLO, NW. (4000)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
CUMMING-REAGAN "11"														
WELL #: 2 RRCID -> 171288 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CUMMING-REAGAN "11"														
WELL #: 3 RRCID -> 171907 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962														
06		30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-	-0-
07		31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
08		31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	-0-
09		30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-	-0-
10		31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
11		30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-	-0-
REAGAN														
WELL #: 3011 RRCID -> 173130 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A														
06		30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	-0-
07		31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
08		31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-	-0-
09		30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-
10		32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
*11		31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
REAGAN														
WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516														
06		150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-	-0-
07		186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-	-0-
08		155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-	-0-
09		150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-	-0-
10		162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
*11		153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
YEATS														
WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988														
06		90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-	-0-
07		93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-	-0-
08		93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-	-0-
09		61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
10		81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-
*11		76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
REAGAN														
WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880														
06		30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-	-0-
07		31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-
08		31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	-0-
09		30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-	-0-
10		31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
11		30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-	-0-
YEATS														
WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868														
06		180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-	-0-
07		186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-	-0-
08		186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-	-0-
09		150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-	-0-
10		187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-
*11		175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406						
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID -> 213098	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3805	-	3813
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COTHAN (CADD0)				20922 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID -> 208559	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3029	-	3034
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
CRARUTH (STRAWN)				21550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER		
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336						
HILL-TERRY-1E		WELL #:			RRCID -> 232840	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5638	-	5654
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021										
RODESSA OPERATING COMPANY				723592						
HILL-JONES 2		WELL #:			RRCID -> 229277	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 6386	PERF. 5640	-	5850
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. WOLF DEN										21587 300 292000	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1										RRCID -> 170123	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062	-	4110			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL, MARTHA										427406 088563	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1										RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054	-	4060			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CRAWFORD (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. SNEED										21587 600 088563	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 7										RRCID -> 164292	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3170	-	3180			
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3				Y	-0-					-0-	
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3				Y	-0-					-0-	
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3				Y	-0-					-0-	
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3				Y	-0-					-0-	
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3				Y	-0-					-0-	
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. CRAWFORD, A.D.										102442	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1										RRCID -> 098512	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069	-	3077			
06	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					45	
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					45	
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					45	
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					45	
10	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					45	
11	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					45	
SCOTT "A"										WELL #: 2	RRCID -> 128457	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF. 3112	-	3146		
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2				N	-0-					74	
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					74	
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					74	
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					74	
10	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					74	
11	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					74	
JONES HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 128652	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3058	-	3082		
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2				N	-0-					89	
07	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2				N	-0-					89	
08	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					89	
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					89	
10	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					89	
11	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					89	

CRAWFORD (MARBLE FALLS)				//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				//CONT.//		102442													
ENSERCH				WELL #:		3	RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3130		- 3160				
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
06		6 #	4	-0-	-2	-0-			4 2			N	-0-					35	
07		6 #	4	-0-	-2	-0-			4 2			N	-0-					35	
08		6 #	4	-0-	-2	-0-			4 2			N	-0-					35	
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-					35	
10		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					35	
11		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
NOTES				WELL #:		2	RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3018		- 3038				
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOVE-VEALE				WELL #:		1	RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641		PERF. 3024		- 3060				
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NOTES				WELL #:		1	RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3086		- 3118				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		26
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	14 1	132 2	N	-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	14 1	138 2	N	-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	14 1	138 2	N	-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	13 1	124 2	N	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	17 1	169 2	N	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 2	N	-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750						
MEADOR		WELL #:	1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2749	- 2754
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-	-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-	-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 3		N	-0-	-0-
09	870 N	795	-0-	-75	-0-	795 3		N	-0-	-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	790 3		N	-0-	-0-
11	810 N	664	-0-	-146	-0-	664 3		N	-0-	-0-
STOKES				WELL #: 2	RRCID -> 282513	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 3983	-	3989
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
4W OPERATING, LLC				953506						
A B UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 147835	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 4006	-	4036
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2		N	-0-	-0-
07	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		N	-0-	-0-
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-	-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 2		N	-0-	-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
STUART, J. N. "B"		WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
LINK "O"		WELL #:	1	RRCID ->	159138	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3902 - 3906
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
LINK NW-52		WELL #:	3	RRCID ->	175338	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3901 - 3909
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8 9		7	63
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			-0-	63
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2 9		2	65
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			-0-	65
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			-0-	65
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			-0-	65
JACKSON RANCH "B"		WELL #:	2	RRCID ->	193561	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3823 - 3832
06	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434	3			-0-	
07	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	3			-0-	
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			-0-	
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			-0-	
10	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			-0-	
11	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3			-0-	
JACKSON RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	200562	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3610 - 3622
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			-0-	
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			-0-	
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			-0-	
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3			-0-	
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			-0-	
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. LINK "R"			//CONT.// 22211 100 213703 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
					RRCID ->	218881	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	4230	PERF.	3901	-	3905		
M O	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
06	390	N	381	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

LINK NW-52					WELL #:	2	RRCID ->	219659	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3924	-	3928
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

LINK NE-56					WELL #:	4	RRCID ->	222088	COMPL. DATE		10/23/2006		TOTAL	DEPTH	4346	PERF.	3923	-	3928
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HOHHERTZ, A. D.					WELL #:	52	RRCID ->	226034	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	4161	PERF.	3703	-	3728
06	660	N	622	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	616	3	6	9	N	5					60
07	682	N	622	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	622	3			N	-0-					60
08	682	N	676	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	676	3			N	-0-					60
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					60
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					60
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					60

LINK NE-53					WELL #:	4	RRCID ->	239997	COMPL. DATE		06/11/2008		TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3791	-	3810
06	240	N	238	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

LINK NW-52					WELL #:	6	RRCID ->	239998	COMPL. DATE		05/16/2008		TOTAL	DEPTH	4280	PERF.	3920	-	3923
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842								
06	1110 N	570	-0-	-540	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	706	-0-	-379	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	899 N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852								
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	762	-0-	-288	-0-	762	3			N	-0-					-0-
A. D. HOHHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648								
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	428	3	12	9	N	11					115
07	465 N	248	-0-	-217	-0-	242	3	6	9	N	5					120
08	465 N	185	-0-	-280	-0-	179	3	6	9	N	5					125
09	450 N	105	-0-	-345	-0-	105	3			N	-0-					125
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					125
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					125
J-TEC OPERATING, LLC		427739														
IONI CREEK 60		WELL #: 6U		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IONI CREEK 60		WELL #: 8		RRCID -> 154015		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3789 - 3801								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739														
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698								
M 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HILLTOP				WELL #: 1	RRCID -> 157223	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808						
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-				-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-				-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-				-0-
STUART 55				WELL #: 4	RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850								
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-				-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-				-0-
HILLTOP				WELL #: 2	RRCID -> 180022	COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978								
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-				-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3				N	-0-				-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-				-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-				-0-
IONI CREEK 60				WELL #: 12L	RRCID -> 211061	COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802								
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-				-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-				-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//	22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KOKOMO ENERGY, INC.			//CONT.//	474070								
MOUNTAIN TOP			WELL #:	3	RRCID ->	146048	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3786 - 3792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MOUNTAIN TOP			WELL #:	7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3818 - 3822
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.			WELL #:	526262 1	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3583 - 3621
LINK "68"												
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2		N	-0-		-0-
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-		-0-
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-		-0-
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-		-0-
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-		-0-
11	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-		-0-
LINK "SW55"			WELL #:	1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
LINK "54"			WELL #:	1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		96
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		96
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		96
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		96
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		96
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		96
MORALES, NANCY COODY TR. 3			WELL #:	3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777 - 3784
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
07	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-		-0-
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-		-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-		-0-
10	2914 N	1832	-0-	-1082	-0-	1832	2		N	-0-		-0-
11	2130 N	2021	-0-	-109	-0-	2021	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	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		100
11	0 N	-0-	-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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.			WELL #:		830589	RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH		4210 PERF. 3874 - 3906			
HART RANCH					2602										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HART RANCH			WELL #:		2604	RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH		4133 PERF. 3781 - 3791			
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2				N	-0-		13
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2				N	-0-		13
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2				N	-0-		13
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-		13
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-		13
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT		13
HART RANCH			WELL #:		2603	RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		4172 PERF. 3900 - 3966			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CURTIS MITCHELL (CONGL)			WELL #:		22349 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.					453142										
KAHLBAU, MITCHELL					2	RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 4010 - 4028			
06	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2				N	-0-		133
07	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2				N	-0-		133
08	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2				N	-0-		133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2				N	-0-		133
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2				N	-0-		133
11	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-		170 2				N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-		187 2				N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-		185 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-		177 2				N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-		175 2				N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-		164 2				N	-0-			-0-
J. R. HALSELL				WELL #:	7	RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH		4464	PERF. 4440 - 4464		
06	1050 N	908	-0-	-142 B	-0-		908 2				N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0- B	-0-		960 2				N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-		951 2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	930 N	930	-0-	-0- B	-0-		930 2				N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0- B	-0-		891 2				N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-		819 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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
11	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			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	55			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	69			191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52			243
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			243
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

D P B CONGLOMERATE 22677 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SPRINGFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106476 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2025

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

06	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	2					N	-0-						-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2					N	-0-						-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2					N	-0-						-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2					N	-0-						-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2					N	-0-						-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-							N	NO RPT						-0-

PETEX 659782
 SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726

06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-							N	-0-						-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-						-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2					N	-0-						-0-
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2					N	-0-						-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2					N	-0-						-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2					N	-0-						-0-

STERLING OIL AND GAS 818896
 WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

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

06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2					N	-0-						-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2					N	-0-						-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2					N	-0-						-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2					N	-0-						-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-						-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2					N	-0-						-0-

DALLAS (STRAWN)			22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834												
MILLER LITE			WELL #:		1	RRCID ->	133499	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1918 - 1923			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H.-C			WELL #:		7C	RRCID ->	120664	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 2426 - 2457			
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			30
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			30
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			30
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			30
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			30
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	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			
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			15
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			15
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			15
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			15
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			15
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			15
MCMURREY, M.H.C			WELL #:		16C	RRCID ->	088943	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 4010 - 4015			
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		87D	RRCID ->	123544	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4006 -	4013		
M	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
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3959 -	3979		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			13
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			13
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			13
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			13
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			13
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-			13

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4086 -	4100		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			23
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			23
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			23
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			23
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			23
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			23

MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-			-0-
08	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	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		
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			9
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			9
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			9
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			9
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			9
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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	
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RKW OPERATING LLC		714311									
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 4W OPERATING, LLC ROBERTSON-ALLAR				23587 500 953506		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
WELL #:				1		RRCID -> 105360		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3952 - 3958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	391	-0-	-29	-0-		391	2			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-					-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-		349	2			N	-0-					-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-		333	2			N	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			N	-0-					-0-

DE LEON (MARBLE FALLS BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. LESTER, LETTIE C.					23678 333 105675 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1	RRCID -> 017587	ONE WELL COMPL. DATE 09/13/1922	TOTAL DEPTH	CNTY: COMANCHE 2920 PERF. 2620 - 2920
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED					12/20/2010					

LINDLEY, EDDIE				WELL #:		RRCID -> 095004	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1568	-	1574
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010												

LINDLEY, EDDIE				WELL #:		RRCID -> 095005	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1292	-	1297
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED				12/17/2010								

LINDLEY, EDDIE				WELL #:		RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1565	-	1577
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010												

DEANN (CONGLOMERATE)		23750 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232						
KEITH		WELL #: 1	RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH	4253 PERF.	3831 - 3838
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	101
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	101
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	101
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	101
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	101
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	101
FAMBRO-BROYLES		WELL #: 1	RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH	4305 PERF.	3803 - 3807
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	80
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	80
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	80
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	80
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	80
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	80
DEATON (CONGLOMERATE)		23768 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
GIANT NRG CO., LP		302592						
FULGHAM, BERNICE B.		WELL #: 1	RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972	TOTAL DEPTH	4350 PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615						
POTTER, GEORGIA		WELL #: 1	RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH	4997 PERF.	3358 - 3482
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
DEEP CREEK (CADD0)		23897 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
KING ENERGY RESOURCES		465526						
JOHNSON 47		WELL #: 1	RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH	4277 PERF.	3574 - 3608
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	244
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	244
DEER RIDGE (CONGLOMERATE)		23967 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		786408						
CORBETT		WELL #: 7	RRCID -> 140914		COMPL. DATE 12/11/1991	TOTAL DEPTH	4223 PERF.	4020 - 4028
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	74
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	74
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	74
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 3	N	74
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3	N	74
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3	N	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PEASE				WELL #: 5	RRCID -> 174869	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 1694	-	1704	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
REACH OIL				695802							
KEELER-CAPROCK				WELL #: 1	RRCID -> 125731	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2825	-	2880	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				-0-	
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-	
SHADY OIL CO.				768360							
CARMICHAEL				WELL #: 1	RRCID -> 087544	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2836	-	2840	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2				-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2				-0-	
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2				-0-	
09	240 N	72	-0-	-168	-0-	72 2				-0-	
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2				-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					-0-	
DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
FAGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 278116	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896	
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2				-0-	
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2				-0-	
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2				-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2				-0-	
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

DELONG (CONGLOMERATE)			24152 111			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196																
PRATT, PRESTON			WELL #: 1			RRCID -> 076758			COMPL. DATE 11/27/1977			TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LYONS, DAVID F. JR.			517211																
HOKETT			WELL #: 2			RRCID -> 180731			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOKETT			WELL #: 3			RRCID -> 180738			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SKY RESOURCES, INC.			786408																
MCDONALD, J. M.			WELL #: 1 B			RRCID -> 219628			COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022							
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	178	3				Y	-0-					-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3				Y	-0-					-0-	
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	3				Y	-0-					-0-	
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	152	3				Y	-0-					-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3				Y	-0-					-0-	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TARBETT			WELL #: 1			RRCID -> 267994			COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988							
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3	173	9	N	157	347	1				208	
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3	199	9	N	181	183	1				206	
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3	199	9	N	181	179	1				208	
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	3	178	9	N	162	184	1				186	
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3	162	9	N	147	170	1				163	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	3	173	9	N	157	184	1				136	

DELRAY (MARBLE FALLS)														
REACH OIL														
RAY														
24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
695802														
WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-	-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-	-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-	-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-	-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT	-0-
DENNIS, SW (2490)														
GUINN, JOHN L.														
WILSON, E. I.														
24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
337560														
WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
WOODRUFF														
24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
100639														
WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
WOODRUFF														
WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
WRIGHT, J.J.														
WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
JACKSON, NELL														
WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639														
WRIGHT, J.J.			WELL #: 2			RRCID -> 103521			COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 2600			PERF. 1702 - 1752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HARRISON, ANDIE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 103522			COMPL. DATE 12/18/1982			TOTAL DEPTH 2550			PERF. 1805 - 1970		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WOODRUFF			WELL #: 3			RRCID -> 103835			COMPL. DATE 10/15/1982			TOTAL DEPTH 2745			PERF. 1760 - 1802		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WOODRUFF			WELL #: 6			RRCID -> 104127			COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 3000			PERF. 1704 - 1734		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SCARBOROUGH, H.			WELL #: 2			RRCID -> 104756			COMPL. DATE 02/19/1983			TOTAL DEPTH 2460			PERF. 1871 - 1877		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-	
SCARBOROUGH, H.			WELL #: 3			RRCID -> 106133			COMPL. DATE 02/28/1983			TOTAL DEPTH 2280			PERF. 1835 - 1865		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
WOODRUFF			WELL #: 4			RRCID -> 107313			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2525			PERF. 1718 - 1934		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.//			24282 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//			100639													
JONES			WELL #:			1	RRCID -> 107415			COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH	2421	PERF. 1680	-	1726		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
HARRISON, A. UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 107416			COMPL. DATE 09/26/1983			TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2200	-	2540		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALE, T. D.			WELL #:			1	RRCID -> 107909			COMPL. DATE 01/26/1984			TOTAL DEPTH	2692	PERF. 2214	-	2569		
06	210 N	62	-0-	-148	-0-	62	2					N	-0-					-0-	
07	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2					N	-0-					-0-	
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2					N	-0-					-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2					N	-0-					-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2					N	-0-					-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2					N	-0-					-0-	
JONES			WELL #:			3	RRCID -> 108077			COMPL. DATE 11/15/1983			TOTAL DEPTH	2333	PERF. 1688	-	1719		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-					-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2					N	-0-					-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2					N	-0-					-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-					-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2					N	-0-					-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-					-0-	
SCHUTTS			WELL #:			1	RRCID -> 110030			COMPL. DATE 03/27/1984			TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1748	-	1814		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2					N	-0-					-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2					N	-0-					-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2					N	-0-					-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2					N	-0-					-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2					N	-0-					-0-	
CARDWELL, BILLY			WELL #:			1	RRCID -> 110032			COMPL. DATE 01/20/1984			TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1760	-	2543		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLEMONS			WELL #:			1	RRCID -> 110033			COMPL. DATE 01/16/1984			TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1662	-	1716		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH		2000 PERF. 1768 - 1812					
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	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-	

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 1702 - 2190					
06	300 N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
07	434 N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-			-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH		2251 PERF. 1780 - 1928					
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			-0-	
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 1661 - 1867					
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH		2200 PERF. 1878 - 1993					
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH		2200 PERF. 1770 - 1928					
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-	

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH		2700 PERF. 2004 - 2013					
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			-0-	
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639																	
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022									
M O	ALLOW 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					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-					
07	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-			-0-					
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-					
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-					
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			-0-					
CHAPMAN															WELL #: 2	RRCID -> 113533	COMPL. DATE 05/28/1984	TOTAL DEPTH 2407	PERF. 2018 - 2058
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
GLENN, DOROTHY															WELL #: 1	RRCID -> 114238	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 1840 - 1850
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
PLEMONS															WELL #: 2	RRCID -> 114425	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 2468	PERF. 1687 - 2284
06	750 N	75	-0-	-675	-0-	75	2			N	-0-			4					
07	806 N	393	-0-	-413	-0-	393	2			N	-0-			4					
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			4					
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			4					
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			4					
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			4					
WOODRUFF															WELL #: 7	RRCID -> 119077	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 2344	PERF. 1783 - 1929
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
WOODRUFF															WELL #: 8	RRCID -> 120742	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 2435	PERF. 2141 - 2322
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-					
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-					
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-					
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-					
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-					
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-					
PLEMONS															WELL #: 3	RRCID -> 198704	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 2504	PERF. 1729 - 1750
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-			-0-					
07	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-			-0-					
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-					
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-					
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-					
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-			-0-					

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639								
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
GRAYSTONE OPERATING, LLC		103478		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983		
ADDISON		WELL #: 4								
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
09	0 W	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-	-0-
10	0 W	8	-0-	8	15	8	3	N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
ADDISON-TARPON		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-
09	0 W	64	-0-	64	64	64	3	N	-0-	-0-
10	0 W	66	-0-	66	130	66	3	N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	130			N	NO RPT	-0-
MARTIN-MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
09	0 W	38	-0-	38	38	38	3	N	-0-	-0-
10	0 W	39	-0-	39	77	39	3	N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	77			N	NO RPT	-0-
DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R.		331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 2898		
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530							
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 043479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 046484 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A									
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 047362 COMPL. DATE 11/25/1969 TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A									
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824									
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715									
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430									
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530													
MOORE, S. L.		WELL #:		2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3067 PERF. 3044 - 3060			
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
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-				-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-				-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	3			N	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	3			N	-0-				-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MOORE, S. L.		WELL #:		3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3063 PERF. 3052 - 3063			
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		565	3			N	-0-				23
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-		563	3			N	-0-				23
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		576	3			N	-0-				23
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		459	3			N	-0-				23
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		463	3			N	-0-				23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				23

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:		2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH		2841 PERF. 2770 - 2841			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-				-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-				-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3			N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-				-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:		1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH		2862 PERF. 2814 - 2862			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-				-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-				-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3			N	-0-				-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-				-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT				WELL #:		1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH		3431 PERF. 3290 - 3300			
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-				-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-				-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-				-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110													
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2682 - 2720	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3			N	-0-				-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	3			N	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3			N	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A	
DESDEMONA FIELD UNIT								TOTAL DEPTH		N/A	
								PERF. 2710 - 2732			
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
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										PERF. 2788 - 2803	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. 2679 - 2740	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. 2678 - 3295	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. N/A	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. N/A	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	
										PERF. N/A	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA										//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND																
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC										//CONT.//		587110																						
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A														
M	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		BALANCE					
06	82 N		82		-0-		-0-		-0-		82		3				N		-0-										-0-					
07	77 N		77		-0-		-0-		-0-		77		3				N		-0-										-0-					
08	94 N		94		-0-		-0-		-0-		94		3				N		-0-										-0-					
*09	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-					
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A														
06	108 N		108		-0-		-0-		-0-		108		3				N		-0-										-0-					
07	102 N		102		-0-		-0-		-0-		102		3				N		-0-										-0-					
08	125 N		125		-0-		-0-		-0-		125		3				N		-0-										-0-					
*09	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-					
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A														
06	80 N		80		-0-		-0-		-0-		80		3				N		-0-										-0-					
07	76 N		76		-0-		-0-		-0-		76		3				N		-0-										-0-					
08	93 N		93		-0-		-0-		-0-		93		3				N		-0-										-0-					
*09	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-					
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH		2755 PERF. N/A														
06	121 N		121		-0-		-0-		-0-		121		3				N		-0-										-0-					
07	114 N		114		-0-		-0-		-0-		114		3				N		-0-										-0-					
08	140 N		140		-0-		-0-		-0-		140		3				N		-0-										-0-					
*09	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-					
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH		2621 PERF. N/A														
06	37 N		37		-0-		-0-		-0-		37		3				N		-0-										-0-					
07	35 N		35		-0-		-0-		-0-		35		3				N		-0-										-0-					
08	43 N		43		-0-		-0-		-0-		43		3				N		-0-										-0-					
*09	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-					
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH		2743 PERF. N/A														
06	24 N		24		-0-		-0-		-0-		24		3				N		-0-										-0-					
07	23 N		23		-0-		-0-		-0-		23		3				N		-0-										-0-					
08	28 N		28		-0-		-0-		-0-		28		3				N		-0-										-0-					
*09	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-					
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH		2629 PERF. N/A														
06	37 N		37		-0-		-0-		-0-		37		3				N		-0-										-0-					
07	35 N		35		-0-		-0-		-0-		35		3				N		-0-										-0-					
08	43 N		43		-0-		-0-		-0-		43		3				N		-0-										-0-					
*09	0 N		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-										-0-					
10	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					
11	0 N		NO RPT		-0-		-0-		-0-								N		NO RPT										-0-					

DESDEMONA										//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC										//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A	
M	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	
06	90	N		90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-					-0-	
07	85	N		85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-					-0-	
08	104	N		104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-					-0-	
*09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A	
06	90	N		90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-					-0-	
07	85	N		85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-					-0-	
08	104	N		104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-					-0-	
*09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A	
06	104	N		104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-					-0-	
07	98	N		98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-					-0-	
08	120	N		120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-					-0-	
*09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A	
06	137	N		137	-0-	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-					-0-	
07	129	N		129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-					-0-	
08	158	N		158	-0-	-0-	-0-	-0-		158	3			N	-0-					-0-	
*09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A	
06	15	N		15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-					-0-	
07	14	N		14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	3			N	-0-					-0-	
08	17	N		17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-					-0-	
*09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757		PERF. N/A	
06	118	N		118	-0-	-0-	-0-	-0-		118	3			N	-0-					-0-	
07	111	N		111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-					-0-	
08	136	N		136	-0-	-0-	-0-	-0-		136	3			N	-0-					-0-	
*09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867	
06	131	N		131	-0-	-0-	-0-	-0-		131	3			N	-0-					-0-	
07	124	N		124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3			N	-0-					-0-	
08	152	N		152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-					-0-	
*09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	0	N	NO	RPT	-0-	-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 #:		D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
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		C M		COND PROD		BALANCE				
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-				
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-				
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-				-0-				
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-				
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-				
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-				
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-				
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-				
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-				
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-				
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				-0-				
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-				
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-				
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-				
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-				
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-				
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-				
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-				
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-				
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-				
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-				
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-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 #:		D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH		2963 PERF. 2815 - 2915	
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH		3210 PERF. 2740 - 2750	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			72	3			N	-0-						-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68	3			N	-0-						-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83	3			N	-0-						-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH		2890 PERF. 2853 - 2890	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			72	3			N	-0-						-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			68	3			N	-0-						-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83	3			N	-0-						-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH		2909 PERF. 2849 - 2909	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			98	3			N	-0-						-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93	3			N	-0-						-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114	3			N	-0-						-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2886 - 2955	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75	3			N	-0-						-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71	3			N	-0-						-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			87	3			N	-0-						-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2708 - 2740	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44	3			N	-0-						-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	3			N	-0-						-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53	3			N	-0-						-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH		2784 PERF. 2775 - 2784	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			77	3			N	-0-						-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73	3			N	-0-						-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89	3			N	-0-						-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
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
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT					-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
06		96 N		96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-					-0-	
07		91 N		91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-					-0-	
08		111 N		111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-					-0-	
*09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
06		49 N		49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-					-0-	
07		46 N		46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-					-0-	
08		56 N		56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-					-0-	
*09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
06		64 N		64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-					-0-	
07		60 N		60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-					-0-	
08		73 N		73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-					-0-	
*09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
06		73 N		73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-					-0-	
07		69 N		69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-					-0-	
08		84 N		84	-0-	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-					-0-	
*09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
06		86 N		86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-					-0-	
07		81 N		81	-0-	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-					-0-	
08		99 N		99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-					-0-	
*09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
06		59 N		59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-					-0-	
07		56 N		56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-					-0-	
08		69 N		69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-					-0-	
*09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110	WELL #:		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785									
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		A502																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	59 N		59	-0-	-0-		-0-					59 3			N	-0-						-0-
07	56 N		56	-0-	-0-		-0-					56 3			N	-0-						-0-
08	69 N		69	-0-	-0-		-0-					69 3			N	-0-						-0-
*09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714								
06	64 N		64	-0-	-0-		-0-					64 3			N	-0-						-0-
07	60 N		60	-0-	-0-		-0-					60 3			N	-0-						-0-
08	73 N		73	-0-	-0-		-0-					73 3			N	-0-						-0-
*09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854								
06	70 N		70	-0-	-0-		-0-					70 3			N	-0-						-0-
07	66 N		66	-0-	-0-		-0-					66 3			N	-0-						-0-
08	81 N		81	-0-	-0-		-0-					81 3			N	-0-						-0-
*09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND												
JD OPERATING CLARK				427405		WELL #:		2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914						
06	150 #		142	-0-	-8		-0-					142 2			Y	-0-						-0-
07	155 #		144	-0-	-11		-0-					144 2			Y	-0-						-0-
08	155 #		143	-0-	-12		-0-					143 2			Y	-0-						-0-
09	150 #		129	-0-	-21		-0-					129 2			Y	-0-						-0-
10	155 #		134	-0-	-21		-0-					134 2			Y	-0-						-0-
11	150 #		127	-0-	-23		-0-					127 2			Y	-0-						-0-

CLARK				WELL #:		1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889								
06	61 R		61	-0-	-0-		-0-					61 2			Y	-0-						-0-
07	62 R		62	-0-	-0-		-0-					62 2			Y	-0-						-0-
08	62 R		62	-0-	-0-		-0-					62 2			Y	-0-						-0-
09	60 #		55	-0-	-5		-0-					55 2			Y	-0-						-0-
10	62 #		58	-0-	-4		-0-					58 2			Y	-0-						-0-
11	60 #		54	-0-	-6		-0-					54 2			Y	-0-						-0-

LOWRANCE INC.				511345		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND												
MOBIL-ROANE				WELL #:		1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861								
06	30 #		11	-0-	-19		-0-					11 3			N	-0-						5
07	31 #		21	-0-	-10		-0-					21 3			N	-0-						5
08	31 #		14	-0-	-17		-0-					14 3			N	-0-						5
09	30 #		14	-0-	-16		-0-					14 3			N	-0-						5
10	31 #		15	-0-	-16		-0-					15 3			N	-0-						5
11	30 #		12	-0-	-18		-0-					12 3			N	-0-						5

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER) 24390 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 9K INVESTMENTS LLC 988752
 HALLMARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 140751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	480	3	28	9	N	25				152
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	498	3	28	9	N	25				177
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	504	3	28	9	N	25	174	1		28
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	502	3	24	9	N	22				50
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	507	3	20	9	N	18				68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC 221580
 UPSHAW WELL #: 1 RRCID -> 178991 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
11	P&A COND	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2024

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	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		24390	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH							
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//		221580															
DMV-PARKER			WELL #:		2		RRCID ->	181460	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2808	-	3057				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					45	
			PLUGGED AND ABANDONED_____		11/13/2024															
HIGGINSBOTTOM			WELL #:		1		RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2877	-	2931				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					109	
11	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				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					14	
11	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				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
			PLUGGED AND ABANDONED_____		10/29/2024															
SPURLEN			WELL #:		1		RRCID ->	186671	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2994	-	3098				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					49	
			PLUGGED AND ABANDONED_____		09/30/2024															
SPELL			WELL #:		1		RRCID ->	186672	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2834	-	2896				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					21	
			PLUGGED AND ABANDONED_____		10/21/2024															

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580						
BAYS-DECKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189175	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	3462 PERF. 2988 - 3054
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/02/2024					
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	191344	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	3540 PERF. 3040 - 3070
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/20/2024					
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2866 - 2929
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
11	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
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	22
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	22
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	22
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	22
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	22
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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						
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

T.P. FEE/DIAZ/				WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808		PERF. N/A						
06	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	20 1	393 3	3	N	-0-						-0-	
07	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	20 1	395 3	3	N	-0-						-0-	
08	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	20 1	450 3	3	N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	17 1	408 3	3	N	-0-						-0-	
10	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	9 1	464 3	3	N	-0-						-0-	
11	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	22 1	459 3	3	N	-0-						-0-	

T.P. FEE (DIAZ)				WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800		PERF. N/A						
06	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	12 1	231 3	3	N	-0-						-0-	
07	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	13 1	255 3	3	N	-0-						-0-	
08	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	11 1	250 3	3	N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	12 1	295 3	3	N	-0-						-0-	
10	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	9 1	439 3	3	N	-0-						-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	17 1	350 3	3	N	-0-						-0-	

T.P FEE (DIAZ)				WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1539 - 1577						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

DEAN				WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 5883 - 5978						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL				//CONT.//		24618 250 090870		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
WELL #:				RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH		5900 PERF.		5250 -		5352					
M O	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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														16	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16	
PLUGGED AND ABANDONED				08/24/2021															
REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH		9035 PERF.		5115 -		5130		
06	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-		1171	3			N	-0-					71	
07	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-		1205	3			N	-0-					71	
08	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-		1183	3			N	-0-					71	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														71	
09	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-		1159	3			N	-0-					71	
10	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-		1179	3			N	-0-					71	
11	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-		1122	3			N	-0-					71	
SOMERSET OPERATING, LLC WOODY, G. C.				WELL #:		101481 2	RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		6050 PERF.		5878 -		5886		
06	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-		23	2			N	-0-					-0-	
07	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-		23	2			N	-0-					-0-	
08	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-		22	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-		22	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOYD, J. T.				WELL #:		1	RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH		6175 PERF.		5271 -		5382		
06	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-		602	2			N	-0-					-0-	
07	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-		602	2			N	-0-					-0-	
08	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-		584	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-		584	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCDAVID, D.Q.				WELL #:		1	RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH		6100 PERF.		3654 -		3661		
06	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-		161	2			N	-0-					-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-		161	2			N	-0-					-0-	
08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-		156	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-		156	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
CASE RESOURCES, LLC LYNCH, W. L.				WELL #:		139140 1	RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH		5800 PERF.		5168 -		5536		
06	977 N	977	-0-	-0-	B	-0-		977	3			N	-0-					26	
07	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-		1018	3			N	-0-					26	
08	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-		929	3			N	-0-					26	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														26	
09	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-		1018	3			N	-0-					26	
10	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-		1047	3			N	-0-					26	
11	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-		981	3			N	-0-					26	

DICEY (CONGLOMERATE) CASE RESOURCES, LLC HUTCHESON				//CONT.// //CONT.// WELL #: 10		24618 250 139140		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER				
						RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 5862 - 5877						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
RKW OPERATING LLC SMITH				714311 WELL #: 1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178						
06	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
RAGLE, L. W.				WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828						
06	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
11	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						
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
PAFFORD, R. W.				WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618						
06	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC STROUD				743222 WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307						
06	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-				-0-

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			
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					
06		49	N		49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					31					
07		49	N		49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					31					
08		47	N		47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					31					
09		47	N		47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					31					
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31					
11		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			
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		0	#	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			
06		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		T. A.		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		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			
06		93	N		93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					23					
07		93	N		93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					23					
08		90	N		90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-					23					
09		90	N		90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-					23					
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23					
11		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			
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		0	#	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			
06		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		0	#	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				
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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HITEX RESOURCES, LP		390521												
DICKERSON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 4170 - 4178				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019														
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4123 - 4329				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019														
DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		448810												
TABER RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2663 - 2675				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
TABER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2838 - 2847				
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			194
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			194
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			194
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			194
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			194
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			194
DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
DILLER & DILLER		220400												
DILLER "49A"		WELL #: 1		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2354 - 2368				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

DILLON (STRAWN)		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CONCORD ENERGY, INC.		170335									
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DILLON (DUFFER)		24803 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
OLDER THAN DIRT LLC		100476									
MURDOCK, NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
DOMINEY (CADD0)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				NO RPT		15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				NO RPT		15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				NO RPT		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				NO RPT		15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				NO RPT		15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				NO RPT		15
SANTA FE-ATCHISON		WELL #: 5A		RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				NO RPT		20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				NO RPT		20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				NO RPT		20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				NO RPT		20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				NO RPT		20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				NO RPT		20
HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				NO RPT		-0-
DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
O'RYAN OIL AND GAS		617042									
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA, NORTH (ODOM)		//CONT.//		25377 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
BOYD B		WELL #:		9	RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
11	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	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	84	1	566 2	N	-0-		32
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	586 2	N	-0-		32
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	632 2	N	-0-		32
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505 2	N	-0-		32
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	82	1	562 2	N	-0-		32
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	90	1	490 2	N	-0-		32

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924	
06	300 N	128	-0-	-172	-0-	17	1	111 2	N	-0-		54
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		54
08	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2		N	-0-		54
09	120 N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24 2	N	-0-		54
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18 2	N	-0-		54
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25 2	N	-0-		54

WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4822 - 4829	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191 2	N	-0-		6
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207 2	N	-0-		6
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		6
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146 2	N	-0-		6
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	10	1	66 2	N	-0-		6
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221 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			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DOUBLE -F- (STRAWN)			25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC			427739													
STUART			WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 1602 - 1666					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
STUART 54			WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH		1706 PERF. 1442 - 1499					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STUART, S J "B"			WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH		1740 PERF. 1630 - 1642					
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48 3				N	-0-			-0-	
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53 3				N	-0-			-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
STUART "54"			WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1699 PERF. 1509 - 1624			
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48 3				N	-0-			-0-	
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53 3				N	-0-			-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964													
SNOWDEN HART			WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH		4011 PERF. 1653 - 1663					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DOUBLE TROUBLE (CONGL)			25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN		
MOGUL RESOURCES, LLC			573657					
ROGERS, LUTHER			WELL #: 3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3760	- 3770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DOUGLASS. (BIG SALINE)			25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION JACKSON			044650					
			WELL #: 1	RRCID -> 099931	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4281	- 4317
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOUGLASS (STRAWN)			25868 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
AMRWR, LLC JACKSON			102699					
			WELL #: 2	RRCID -> 103200	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH 4205	PERF. 3002	- 3012
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DUNHAM & YOUNG			26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
OTEX LLC NORRIS, H. O.			628115					
			WELL #: 5	RRCID -> 125885	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE		
KROH OPERATING LLC ROGERS, FRED E.			478245					
			WELL #: 1	RRCID -> 137642	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2742	- 2828
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
PETEX			659782					
LAWSON HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 137639	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH 2833	PERF. 2715	- 2774
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	N	-0-	-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	N	-0-	-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	N	-0-	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.//													26784 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE						
UNDERWOOD, TROYAT													876173										
UNDERWOOD, TROYAT													WELL #:	1	RRCID ->	139203	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	2680 - 2683	
M	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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
WATSON OIL & GAS, INC.													901174										
PERRY, JACK													WELL #:	2	RRCID ->	087985	COMPL. DATE	05/09/1980	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2648 - 2667	
06		251 R	251	-0-	-0-	-0-			251	2				N	-0-						-0-		
07		248 #	165	-0-	-83	-0-			165	2				N	-0-						-0-		
08		251 R	251	-0-	-0-	-0-			251	2				N	-0-						-0-		
09		240 #	163	-0-	-77	-0-			163	2				N	-0-						-0-		
10		248 #	152	-0-	-96	-0-			152	2				N	-0-						-0-		
11		240 #	147	-0-	-93	-0-			147	2				N	-0-						-0-		
UNDERWOOD, TED													WELL #:	1	RRCID ->	133522	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2593 - 2814	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-		
SMITH, W. C.													WELL #:	2	RRCID ->	137878	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2812 - 2826	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1581								Y	-0-						-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	1581								Y	-0-						-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	1581								Y	-0-						-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1581								Y	-0-						-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1581								Y	-0-						-0-		
*11		1581 R	-0-	-0-	-1581	-0-								Y	-0-						-0-		
BUTLER, ARNOLD													WELL #:	2	RRCID ->	138049	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2738 - 2742	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
BUTLER, ARNOLD "B"													WELL #:	1	RRCID ->	145300	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2744 - 2748	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-		

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. WRIGHT, JIMMIE				26787 500 667700		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: COMANCHE						
				WELL #:	1	RRCID -> 020988		COMPL. DATE 06/20/1961		TOTAL	DEPTH	3050	PERF.	2530	-	2563	
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
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	2				N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	2				N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-		5	2				N	-0-				-0-
*10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	2				N	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	2				N	-0-				-0-
SCOTT R. J.				WELL #:	4	RRCID -> 059663		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL	DEPTH	2665	PERF.	2512	-	2528	
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87	2				N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-		81	2				N	-0-				-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77	2				N	-0-				-0-
*10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-		81	2				N	-0-				-0-
*11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-		88	2				N	-0-				-0-
RUTLEDGE, KENNY SANDERS, H. J.				739150 WELL #:	1	RRCID -> 055309		COMPL. DATE 08/28/1972		TOTAL	DEPTH	3029	PERF.	2494	-	2504	
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-		1	1	71	2		N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74	2				N	-0-				-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74	2				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74	2				N	-0-				-0-
*10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		1	1	73	2		N	-0-				-0-
*11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-		75	2				N	-0-				-0-
CLARK				WELL #:	1 T	RRCID -> 076417		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL	DEPTH	2642	PERF.	N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT				-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH				860965 WELL #:	1 L	RRCID -> 055147		COMPL. DATE 06/21/1972		TOTAL	DEPTH	4777	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-				-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)															26787 509 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COMANCHE									
RUTLEDGE, KENNY															739150																			
CLARK															WELL #: 1 C					RRCID -> 076418					COMPL. DATE 02/21/1978					TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-																
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-																
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2		N	-0-					-0-																
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-																
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2		N	-0-					-0-																
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-																
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
EVB (PALO PINTO)															27032 750 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: NOLAN									
CLEAR FORK, INCORPORATED															159500																			
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT															WELL #: 5057					RRCID -> 270763					COMPL. DATE 10/24/2013					TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-																

E 115 (MISS. CONS.)				27054 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198										
MATTHEWS TRUST "13"				WELL #: 1	RRCID -> 260485	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4804	-	4917			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND, NORTH (CONGL.)				27351 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC				035619										
BROWN, J.A.				WELL #: 1	RRCID -> 291436	COMPL. DATE 02/07/1921	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3200	-	3615			
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			-0-
08	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			-0-
EASTLAND COUNTY REGULAR				27358 001	ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922										
HANSON, LILLIAN				WELL #: 1	RRCID -> 118514	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	4045	PERF. 3738	-	3745			
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			60
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			60
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			60
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			60
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			60
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			60
AGNEW				WELL #: 1	RRCID -> 295630	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 1926	-	1950			
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
BACON ENERGY				042398										
KINNEBREW, L. L.				WELL #: 1A	RRCID -> 141980	COMPL. DATE 04/21/1992	TOTAL DEPTH	1586	PERF. 1520	-	1530			
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KINNEBREW, L. L.				WELL #: 2A	RRCID -> 141982	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1492	-	1502			
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BACON ENERGY			//CONT.// 042398															
RINGLING LAKE (BEARD)			WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230							
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ABBOTT-REYNOLDS			WELL #: 1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BEARD -4-			WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138						
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 286998	COMPL. DATE 11/26/2018	TOTAL DEPTH	3660	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2025										
HAILEY D		WELL #:		8	RRCID -> 290665	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL DEPTH	3336	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAILEY D		WELL #:		10	RRCID -> 290938	COMPL. DATE 02/27/2021	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
HARRELL, J.C. "X"		WELL #:		3	RRCID -> 108281	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A	
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3				-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
11	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					-0-
HARRELL, J.C. "X"		WELL #:		4	RRCID -> 108332	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1753 - 1806	
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3				-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3				-0-
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3				-0-
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3				-0-
10	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3				-0-
11	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					-0-
BOUQUET, T.		WELL #:		1	RRCID -> 123754	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF. 2562 - 2572	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BROWN, E.R. FUNK "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE		CODE		CODE		BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								48
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3						48
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3						48
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3						48
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3						48
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-								48
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117														
06	14 #	2	-0-	-12	-0-	-0-	2	3						2
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-								2
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-								2
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-								2
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-								2
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-								2
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381														
06	330 #	186	-0-	-144	-0-	-0-	165	3	21	9	N	19		146
07	310 #	271	-0-	-39	-0-	-0-	237	3	34	9	N	31		177
08	279 #	210	-0-	-69	-0-	-0-	190	3	20	9	N	18	176 1	19
09	270 #	152	-0-	-118	-0-	-0-	67	3	85	9	N	77		96
10	279 #	91	-0-	-188	-0-	-0-	91	3			N	-0-		96
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT		96
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074														
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-		-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.// 27358 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 088563														
KING, FAY			WELL #: 1			RRCID -> 272539			COMPL. DATE 08/16/1987			TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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					
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3				N	-0-					-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3				N	-0-					-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3				N	-0-					-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-					-0-
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-					-0-
11	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					
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3				N	-0-					-0-
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3				N	-0-					-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3				N	-0-					-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-					-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-					-0-
11	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					
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3				N	-0-					-0-
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3				N	-0-					-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3				N	-0-					-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-					-0-
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-					-0-
11	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					
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3				N	-0-					-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3				N	-0-					-0-
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3				N	-0-					-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-					-0-
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-					-0-
11	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					
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-					-0-
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-					-0-
08	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3				N	-0-					-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3				N	-0-					-0-
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3				N	-0-					-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					-0-

RICE			WELL #: 1			RRCID -> 295484			COMPL. DATE 12/23/1981			TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3303 - 3305					
06	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3				N	-0-					-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
11	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL COMPANY, LLC					103321						
HOOPER-MITCHELL				WELL #:	1	RRCID -> 144935	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF. 3289 - 3299	
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
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COOPER				WELL #:	1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3315 - 3321	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
BREWER, F. "A"				WELL #:	A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3495 - 3514	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
THOMPSON, DAVE				WELL #:	3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3267 - 3398	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SNOW-HARRELL				WELL #:	10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3746 - 3762	
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR EASTLAND OPERATING, L.L.C. SNOW-HARRELL				//CONT.// //CONT.// WELL #: 11		27358 001 239726		ASSOCIATED RRCID -> 129518				49B COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3917		CNTY: EASTLAND PERF. 3740 - 3760				
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
06	30 #		29	-0-	-1		-0-			29 3			N	-0-					-0-	
07	31 #		30	-0-	-1		-0-			30 3			N	-0-					-0-	
08	31 #		30	-0-	-1		-0-			30 3			N	-0-					-0-	
09	30 #		28	-0-	-2		-0-			28 3			N	-0-					-0-	
10	31 #		30	-0-	-1		-0-			30 3			N	-0-					-0-	
11	30 #	NO RPT		-0-	-30		-0-						N	NO RPT					-0-	

SQUIRES					WELL #:	1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3596 - 3636							
06	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	5 R		5	-0-	-0-		-0-			5 3			N	-0-					-0-	
09	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	50 R		50	-0-	-0-		-0-			50 3			N	-0-					-0-	
11	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							
06	133 R		133	-0-	-0-		-0-			133 3			N	-0-					-0-	
07	106 R		106	-0-	-0-		-0-			106 3			N	-0-					-0-	
08	122 R		122	-0-	-0-		-0-			122 3			N	-0-					-0-	
09	158 R		158	-0-	-0-		-0-			158 3			N	-0-					-0-	
10	142 R		142	-0-	-0-		-0-			142 3			N	-0-					-0-	
11	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							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT					331530 WELL #: E 21		RRCID ->	239029	COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3533		PERF. 3423 - 3443							
06	63 R		63	-0-	-0-		-0-			63 3			N	-0-					-0-	
07	62 #		59	-0-	-3		-0-			59 3			N	-0-					-0-	
08	72 R		72	-0-	-0-		-0-			72 3			N	-0-					-0-	
09	67 R		67	-0-	-0-		-0-			67 3			N	-0-					-0-	
*10	65 R		65	-0-	-0-		-0-			65 3			N	-0-					-0-	
11	60 #	NO RPT		-0-	-60		-0-						N	NO RPT					-0-	

HOGTOWN MOORE UNIT					WELL #:	29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 3290 - 3300							
06	30 #		26	-0-	-4		-0-			26 3			N	-0-					-0-	
07	31 #		25	-0-	-6		-0-			25 3			N	-0-					-0-	
08	31 R		31	-0-	-0-		-0-			31 3			N	-0-					-0-	
09	30 #		29	-0-	-1		-0-			29 3			N	-0-					-0-	
10	31 #		28	-0-	-3		-0-			28 3			N	-0-					-0-	
11	30 #	NO RPT		-0-	-30		-0-						N	NO RPT					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY			391155						
DODD, J. S., ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 041218	COMPL. DATE 04/27/1937	TOTAL DEPTH	3440	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2025									
J & J WHITESIDE INC.			427649						
WHITESIDE "A"		WELL #:	3	RRCID -> 182006	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733						
ELDER		WELL #:	1	RRCID -> 118471	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 3294 - 3430	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
KOKOMO ENERGY, INC.			474070						
FIELDS C		WELL #:	4	RRCID -> 294678	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 2856 - 2898	
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	37
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-	37
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-	37
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-	37
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	37
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	37
LOWRANCE INC.			511345						
MC DONNELL		WELL #:	3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3534 - 3773	
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
08	12 #	1	-0-	-11	-0-	1 3	N	-0-	-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-
*11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355						
KATHERYNE FEE		WELL #:		3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3641 - 3645	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MITCHELL, RODNEY				571775						
CROWELL, EDNA		WELL #:		1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF. 1524 - 1534	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657						
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2426 - 2439	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					-0-
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2474 - 2486	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3				-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3				-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3				-0-
*09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 3				-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 4	RRCID -> 245485	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3287 - 3307	
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3				-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3				-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3				-0-
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630															
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		
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-		
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-		
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-		
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-		
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-		
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315															
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-		
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-		
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-		
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-		
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-		
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810															
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-		
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-		
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-		
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-		
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-		
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270															
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-		
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-			-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244				N	NO RPT			-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244				N	NO RPT			-0-		
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276															
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-		
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-		
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-		
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-		
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-		
NT MINERALS, LLC 615872															
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR														
RED GAP OIL & GAS LLC														
SCHAEFER														
WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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-
REO OPERATING LLC														
CURRY, S. O.														
WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358														
06	1066 R	-0-	-0-	-1066	-0-						N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC														
HITTSON -C-														
WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207														
06	1800	179	-0-	-1621	1808	179	3				N	-0-		-0-
07	1860	186	-0-	-1674	134	186	3				N	-0-		-0-
08	320 R	186	-0-	-134	-0-	186	3				N	-0-		-0-
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3				N	-0-		-0-
10	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3				N	-0-		-0-
11	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3				N	-0-		-0-
HITTSON -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735														
06	600 #	539	-0-	-61	-0-	539	3				N	-0-		-0-
07	620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3				N	-0-		-0-
08	589 #	560	-0-	-29	-0-	560	3				N	-0-		-0-
09	570 #	518	-0-	-52	-0-	518	3				N	-0-		-0-
10	558 #	554	-0-	-4	-0-	554	3				N	-0-		-0-
11	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	3				N	-0-		-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES														
WAYNICK														
WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WHITTINGTON														
WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND							
SHULTS, ROBERT L.					779235													
SHULTS, CECIL G.			WELL #:		1	RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SO OPERATING COMPANY					800281													
CARR, J. C.					WELL #:	1	RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH		4105	PERF. 3607		-	3617	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CARR, J. C.					WELL #:	2	RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 3913		-	3930	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
STOVALL, HOWARD					824340													
SPENCER					WELL #:	1	RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH		3230	PERF. 3150		-	3170	
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-						-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-						-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-						-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3				N	-0-						-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-						-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						-0-
SPENCER					WELL #:	1A	RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH		3323	PERF. 3154		-	3166	
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-						-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-						-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-						-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3				N	-0-						-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-						-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						-0-
EUDY					WELL #:	1	RRCID -> 162713		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4054	PERF. 3057		-	3062
06	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3				N	-0-						49
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-						49
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-						49
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-						49
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-						49
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						49

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
T-SQUARE PETROLEUM CO.												833912											
TAFF										WELL #:		5		RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2381 - 2385			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TAFF										WELL #:		6		RRCID -> 267486		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2388 - 2392			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
11	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	
06	60	N	53	-0-	-7	-0-			53	2		N	-0-					-0-					
07	62	N	56	-0-	-6	-0-			56	2		N	-0-					-0-					
08	62	N	56	-0-	-6	-0-			56	2		N	-0-					-0-					
09	60	N	5	-0-	-55	-0-			5	2		N	-0-					-0-					
10	62	N	40	-0-	-22	-0-			40	2		N	-0-					-0-					
11	60	N	58	-0-	-2	-0-			58	2		N	-0-					-0-					
ALVEY										WELL #:		1 T		RRCID -> 071750		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A			
06	870	N	710	-0-	-160	-0-			710	2		Y	-0-					-0-					
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-			1018	2		Y	-0-					-0-					
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-			1314	2		Y	-0-					-0-					
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-			1311	2		Y	-0-					-0-					
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-			1399	2		Y	-0-					-0-					
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-			1264	2		Y	-0-					-0-					
BROWN, HAROLD "A"										WELL #:		1		RRCID -> 088890		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3717 - 3727			
06	480	N	180	-0-	-300	-0-			178	2		2	9	N	2	172	1	35					
07	496	N	9	-0-	-487	-0-			1	2		8	9	N	7			42					
08	465	N	7	-0-	-458	-0-			3	2		4	9	N	4			46					
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-								N	2			48					
10	9	N	4	-0-	-5	-0-			4	2				N	-0-			48					
11	7	N	5	-0-	-2	-0-			4	2		1	9	N	1			49					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922									
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628									
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	Y	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626									
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625									
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-
10	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	Y	-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	Y	-0-
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603									
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002									
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678									
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2	N	-0-
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2	N	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																				
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922																				
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030																				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	10 N	5	-0-		-5	-0-				5	2			N	-0-					36
07	6 N	6	-0-		-0-	-0-				6	2			N	-0-					36
08	9 N	9	-0-		-0-	-0-				9	2			N	-0-					36
09	9 N	9	-0-		-0-	-0-				9	2			N	-0-					36
10	7 N	7	-0-		-0-	-0-				7	2			N	-0-					36
11	9 N	7	-0-		-2	-0-				7	2			N	-0-					36
CRAWFORD, A. D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566																				
06	60 N	22	-0-		-38	-0-				22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-		-16	-0-				15	2			N	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-		-23	-0-				39	2			N	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-		-26	-0-				4	2			N	-0-					-0-
10	15 N	4	-0-		-11	-0-				4	2			N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-		-26	-0-				4	2			N	-0-					-0-
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056																				
06	202 N	202	-0-		-0-	-0-				202	2			N	-0-					90
07	200 N	200	-0-		-0-	-0-				200	2			N	-0-					90
08	230 N	230	-0-		-0-	-0-				230	2			N	-0-					90
09	90 N	4	-0-		-86	-0-				4	2			N	-0-					90
10	93 N	4	-0-		-89	-0-				4	2			N	-0-					90
11	90 N	5	-0-		-85	-0-				5	2			N	-0-					90
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651																				
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706																				
06	98 N	98	-0-		-0-	-0-				98	2			N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-		-61	-0-				1	2			N	-0-					-0-
08	62 N	1	-0-		-61	-0-				1	2			N	-0-					-0-
09	60 N	3	-0-		-57	-0-				3	2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-		-0-	-0-				2	2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-		-0-	-0-				2	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922									
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	16
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	16
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	16
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	16
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	16
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012									
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532									
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	164
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	164
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	164
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	164
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	164
11	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									
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8 9 N	146
07	713 N	580	-0-	-133	-0-	572	2	8 9 N	153
08	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2	N	153
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	527	2	15 9 N	167
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	569	2	12 9 N	178
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	178

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652									
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2	N	196
07	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2	N	196
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	196
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	196
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	196
11	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									
06	1020 N	956	-0-	-64	-0-	952	2	4 9 N	72
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2	N	72
08	1178 N	176	-0-	-1002	-0-	176	2	N	72
09	960 N	1	-0-	-959	-0-	1	1	N	72
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	72

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555									
06	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2	N	83
07	961 N	755	-0-	-206	-0-	755	2	N	83
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	952	2	3 9 N	86
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2	N	86
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	86

EASTLAND COUNTY AT OIL & GAS, LLC		REGULAR (GAS) BK. OF FT. WORTH		//CONT.// WELL #:	27358 498 035619 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 036553		EXEMPT COMPL. DATE 06/17/1965		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3956 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	* CODE	EOM BALANCE
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
CHASTAIN					WELL #:	1	RRCID -> 091048	COMPL. DATE 10/01/1980		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428								
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. BROWN, W. D.					WELL #:	058851 1	RRCID -> 175784	COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061								
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					33
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					33
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					33
BRAKA OPERATING, L.L.C. COZART, B. P.					WELL #:	088563 2	RRCID -> 017869	COMPL. DATE 08/13/1931		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175								
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRELSON H.H.					WELL #:	1 A	RRCID -> 062203	COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GAILEY, N.C. ET AL UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 096381	COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981										TOTAL DEPTH	626 PERF.	362 -	374
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			99
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			99
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			99
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			99
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986										TOTAL DEPTH	1603 PERF.	775 -	798
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988										TOTAL DEPTH	961 PERF.	798 -	846
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	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 #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776														
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
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979														
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046														
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884														
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	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 #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010															
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250															
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			100
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642															
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563															
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490														
M	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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
11	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														
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			113
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			113
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			113
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			113
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CDJ OIL COMPANY, LLC 103321 STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2025														
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724														
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724														
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																		
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																		
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		179	3			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-		188	3			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-		185	3			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		174	3			N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		185	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX, A. L. 281293																		
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530																		
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610																		
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		42	3			N	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-					-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730																		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410																		
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	3			N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-					-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155																		
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC												425206											
INLAND										WELL #:		2		RRCID -> 123010		COMPL. DATE 01/01/1987		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 2976 - 2986			
M	0	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	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2				N		-0-						-0-		
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-			46 2				N		-0-						-0-		
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2				N		-0-						-0-		
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 2				N		-0-						-0-		
10		31 N	7	-0-	-24	-0-			7 2				N		-0-						-0-		
11		90 N	78	-0-	-12	-0-			78 2				N		-0-						-0-		

INLAND										WELL #:		1		RRCID -> 131299		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2946 - 2966			
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2				N		-0-						-0-		
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2				N		-0-						-0-		
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142 2				N		-0-						-0-		
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 2				N		-0-						-0-		
10		62 N	10	-0-	-52	-0-			10 2				N		-0-						-0-		
11		120 N	111	-0-	-9	-0-			111 2				N		-0-						-0-		

LONG										WELL #:		3		RRCID -> 222161		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3283 - 3306			
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 2				N		-0-						86		
07		31 N	12	-0-	-19	-0-			12 2				N		-0-						86		
08		31 N	12	-0-	-19	-0-			12 2				N		-0-						86		
09		30 N	12	-0-	-18	-0-			12 2				N		-0-						86		
10		12 N	4	-0-	-8	-0-			4 2				N		-0-						86		
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 2				N		-0-						86		

JM INVESTMENTS, L.L.C.										427733													
LAKE LEON										WELL #:		46		RRCID -> 192352		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 2902 - 2946			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		

KING, JOHN D.										464680													
LOWRANCE, L. A.										WELL #:		2		RRCID -> 040912		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 1727		PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		

LOWRANCE, L. A.										WELL #:		3		RRCID -> 107915		COMPL. DATE 08/26/1983		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1694 - 1698			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																			
KOKOMO ENERGY, INC. 474070																			
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290																			
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36	
LOWRANCE INC. 511345																			
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895																			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																			
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912																			
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-					-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-					-0-	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2				N	-0-					-0-	
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	-0-	177	2				N	-0-					-0-	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	199	2				N	-0-					-0-	
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355																			
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267																			
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-					110	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					110	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-					110	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3				N	-0-					110	
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-					110	
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-					110	
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766																			
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3				N	-0-					-0-	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3				N	-0-					-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-					-0-	
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	3				N	-0-					-0-	
*10	248 N	139	-0-	-109	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-	
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3				N	-0-					-0-	
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730																			
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3				N	-0-					-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3				N	-0-					-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-					-0-	
09	210 N	33	-0-	-177	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-	
10	186 N	16	-0-	-170	-0-	-0-	16	3				N	-0-					-0-	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.										//CONT.//		559355									
ULMER JR. HOGG										WELL #:		2		RRCID -> 284896		COMPL. DATE 12/07/2018		TOTAL DEPTH		1893 PERF. 1788 - 1791	
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	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			68 3			N	-0-					-0-		
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-			62 3			N	-0-					-0-		
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-			24 3			N	-0-					-0-		
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-			67 3			N	-0-					-0-		
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-			34 3			N	-0-					-0-		
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-			47 3			N	-0-					-0-		
MINGUS OIL & GAS										569683											
ROBINSON										WELL #:		2		RRCID -> 105066		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH		3760 PERF. 3461 - 3471	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MOGUL RESOURCES, LLC										573657											
JONES										WELL #:		1		RRCID -> 078242		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH		3202 PERF. 3156 - 3160	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HUCKABY, T.C.										WELL #:		2		RRCID -> 078582		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH		3725 PERF. 3134 - 3140	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WRIGHT & HARRELL										WELL #:		3		RRCID -> 088132		COMPL. DATE 05/12/1980		TOTAL DEPTH		3792 PERF. 3710 - 3792	
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
MURDOCH, K. E.										593995											
RATCLIFF, JIM										WELL #:		1		RRCID -> 119449		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH		3491 PERF. 2802 - 2832	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
NT MINERALS, LLC 615872															
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589															
M	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
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			24
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			24
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			24
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			24
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			24
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			24
PENDRAGON OIL CO. 651162															
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	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															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217															
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			2
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			2
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			2
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			2
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			2
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			2
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268															
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			12
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			12
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			12
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			12
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			12
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			12
PETEX 659782															
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920															
06		630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-			-0-
07		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-			-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
10		682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-			-0-
11		630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)														//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PETEX														//CONT.// 659782											
WRIGHT & HARRELL														WELL #: 1		RRCID -> 088133		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3461 - 3482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	540 N	465	-0-	-0-	-75	-0-			452	2	13	9	N	12						49					
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-			494	2	9	9	N	8						57					
08	527 N	468	-0-	-0-	-59	-0-			460	2	8	9	N	7	42	1				22					
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-			498	2	11	9	N	10						32					
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-			539	2	22	9	N	20						52					
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-			539	2	15	9	N	14						66					
REO OPERATING LLC														701876											
DRAKE														WELL #: 1		RRCID -> 058383		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
RONNING GAS AND OIL LLC														727054											
WHITE														WELL #: 5		RRCID -> 103528		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3755 - 3761			
06	7 N	5	-0-	-0-	-2	-0-			5	3			N	-0-						-0-					
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-						-0-					
08	31 N	1	-0-	-0-	-30	-0-			1	3			N	-0-						-0-					
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-			14	3			N	-0-						-0-					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3			N	-0-						-0-					
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	3			N	-0-						-0-					
BECK, RAYMOND														WELL #: 3		RRCID -> 147530		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3529 - 3839			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-					
S & R GAS														740896											
CHILDERS														WELL #: 1		RRCID -> 117252		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 1692		PERF. 313 - 322			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
CHILDERS														WELL #: 2		RRCID -> 117477		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 400		PERF. 292 - 322			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
S & R GAS //CONT.// 740896														
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316														
M	ALLOW 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478														
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450														
ROADY-HULSEY WELL #: 1														
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	325	2	56	9	N	51			347
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	304	2	18	9	N	16			363
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	307	2	7	9	N	6	168	1	201
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	307	2	2	9	N	2			203
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1			204
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	322	2	70	9	N	64			268
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400														
TAFF WELL #: 4														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698														
MAYNARD WELL #: 1														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446														
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720														
M	ALLOW 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285														
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A														
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867														
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285														
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864														
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	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	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														
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-			-0-

ECHOLS (LAKE)		//CONT.//		27444 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872			
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
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	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			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
WEST, C. K. -C-		WELL #:		2	RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3884 - 3904			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200										
ECHOLS, C.M.		WELL #:		2	RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3923 - 3929			
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-			-0-
ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025			
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-			-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-			-0-
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3852 - 3858			
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)				27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200												
ECHOLS "C"				WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	810 N	716	-0-	-94	-0-		716 3				N	-0-			-0-	
07	837 N	800	-0-	-37	-0-		800 3				N	-0-			-0-	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874 3				N	-0-			-0-	
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 3				N	-0-			-0-	
10	806 N	800	-0-	-6	-0-		800 3				N	-0-			-0-	
11	810 N	730	-0-	-80	-0-		730 3				N	-0-			-0-	

SOUTH KENNEDY				WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3960 - 3964				
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3				N	-0-			-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3				N	-0-			-0-	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3				N	-0-			-0-	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3				N	-0-			-0-	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 3				N	-0-			-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 3				N	-0-			-0-	

BILL ECHOLS -C-				WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880				
06	210 N	100	-0-	-110	-0-		100 3				N	-0-			-0-	
07	93 N	60	-0-	-33	-0-		60 3				N	-0-			-0-	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 3				N	-0-			-0-	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-		89 3				N	-0-			-0-	
10	62 N	37	-0-	-25	-0-		37 3				N	-0-			-0-	
11	210 N	103	-0-	-107	-0-		103 3				N	-0-			-0-	

BREITENBACH				WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938				
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1333 3	22 9	N	20					35	
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1453 3	13 9	N	12					47	
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1484 3	15 9	N	14	50 1				11	
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1340 3	33 9	N	30					41	
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1357 3	44 9	N	40	71 1				10	
11	1290 N	1217	-0-	-73	-0-		1172 3	45 9	N	41					51	

ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
GRAY OIL & RESOURCES CO				463722												
GRAVES "21-A"				WELL #: 14		RRCID -> 136940		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 2666 - 2670				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
GRAYROCK ENERGY II, LLC				101718												
GUY RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603		PERF. 3435 - 3447				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2025																

EDGAR DAVIS (MORRIS)						//CONT.//	27577 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
GRAYROCK ENERGY II, LLC						//CONT.//	101718												
GUY RANCH						WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL.	DATE 08/05/2006	TOTAL	DEPTH	4111	PERF.	3434	-	3442	
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	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						11/18/2025													
GUY RANCH						WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL.	DATE 12/12/2006	TOTAL	DEPTH	3576	PERF.	3432	-	3437	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						11/14/2025													
GUY RANCH						WELL #:	12	RRCID ->	225248	COMPL.	DATE 12/20/2006	TOTAL	DEPTH	3988	PERF.	3412	-	3419	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						11/12/2025													
GUY RANCH						WELL #:	13	RRCID ->	226476	COMPL.	DATE 03/01/2007	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3382	-	3389	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						11/14/2025													
GUY RANCH						WELL #:	14	RRCID ->	229073	COMPL.	DATE 06/19/2007	TOTAL	DEPTH	3910	PERF.	3410	-	3420	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						11/19/2025													
GUY RANCH						WELL #:	15	RRCID ->	229374	COMPL.	DATE 07/27/2007	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3420	-	3426	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						11/19/2025													

EDGAR DAVIS (MORRIS)														
GRAYROCK ENERGY II, LLC														
GUY RANCH														
					//CONT.//	27577 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
					//CONT.//	101718								
					WELL #:	16	RRCID -> 240483			COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025														
EL CHICO (STRAWN)														
MOSAIC OIL LLC														
LEONARD														
					WELL #:	1	RRCID -> 092116			COMPL. DATE 08/10/1980			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)														
PERRY OPERATING INC.														
WASHBURN, J. P.														
					WELL #:	1	RRCID -> 067599			COMPL. DATE 04/15/1995			TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SKY RESOURCES, INC.														
YOUNG, FANNIE														
					WELL #:	8	RRCID -> 227119			COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3936 - 3942	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17
ELLEN D (CONGL)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BLACK "2060"														
					WELL #:	1	RRCID -> 096737			COMPL. DATE 10/31/1981			TOTAL DEPTH 4040 PERF. 4011 - 4023	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3				N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
ELLY'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									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC														
RITCHIE -A-														
614284														
WELL #: 2					RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
MONTY WATSON CONE		WELL #:		19	RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH	3971	PERF. 3598	- 3612
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	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
MONTY WATSON CONE		WELL #:		A 19	RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH	3927	PERF. 3549	- 3560
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		1B	RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH	3927	PERF. 3630	- 3642
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:		3A	RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH	4015	PERF. N/A	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
MONTY WATSON CONE		WELL #:		A 29	RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3557	- 3609
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE)				//CONT.//		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC				//CONT.//		743222													
TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:		115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495					
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MONTE WATSON CONE				WELL #:		310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:		215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MONTE WATSON CONE				WELL #:		108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
WATSON, H. D.				WELL #:		1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A					
06	560 S	560	-0-	-0- B	-0-		560	3				N	-0-					124	
07	574 S	574	-0-	-0- B	-0-		559	3	15	9		N	-0-	14				138	
08	516 S	516	-0-	-0- B	-0-		516	3				N	-0-					138	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	562 S	562	-0-	-0- B	-0-		562	3				N	-0-					138	
10	518 S	518	-0-	-0- B	-0-		518	3				N	-0-					138	
11	527 S	527	-0-	-0- B	-0-		527	3				N	-0-					138	

EMORY (BIG SALINE 4116)				28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523													
CONE 10				WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3782 - 3796					
M	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
DELTA OIL & GAS LTD. BELDING				213703		WELL #: 1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4034 - 4045			
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1580	3	3	9	N	3					44
07	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					44
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					44
09	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1566	3	4	9	N	4					48
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1615	3	1	9	N	1					49
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	1	9	N	1					50
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 3945 - 4007			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
CONE "9"				WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3734 - 3803					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
4W OPERATING, LLC				953506		WELL #: 10		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 4144 - 4149			
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					20
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					20
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					20
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
EMORY (LAKE)				28947 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406													
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C		RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3636 - 3643					
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

EMORY (LAKE)			//CONT.//		28947 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222											
BIRDWELL, EMORY			WELL #:		1		RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 4033		PERF. 3933 - 3941			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BIRDWELL, EMORY			WELL #:		2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3906 - 3916			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
PLUGGED AND ABANDONED					10/09/2025											
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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494											
MAULDIN, C. W. GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLACKWELL, A. H.			WELL #:		2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844			
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-

ERATH COUNTY REGULAR														CNTY: ERATH	
GREENHAW, MORRIS R.															
HOGTOWN-MOORE UNIT															
WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720															
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
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-				-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
11	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															
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-				-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-
11	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															
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
*10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
11	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															
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.															
CHISOM, W. A.															
WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184															
06	836 R	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	N	9				26
07	778 R	778	-0-	-0-	-0-	763	3	15	9	N	14				40
08	744 #	562	-0-	-182	-0-	548	3	14	9	N	13				53
09	720 #	460	-0-	-260	-0-	451	3	9	9	N	8				61
10	744 #	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-				61
11	720 #	538	-0-	-182	-0-	528	3	10	9	N	9				70
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															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.//														29231 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
J-TEC PRODUCTION, LLC														427406									
CUMMING CALABRIA														WELL #: 1		RRCID -> 052374		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH 1720		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 CODE	*	*	EOM BALANCE			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
*10		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	3				N	-0-					-0-				
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3				N	-0-					-0-				
MCCLURE, JAMES					WELL #: 1		RRCID -> 094429		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1792		PERF. 1587		-		1629						
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
*10		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3				N	-0-					-0-				
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3				N	-0-					-0-				
MCDANIEL RANCH UNIT #2					WELL #: 2		RRCID -> 245120		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 1989		PERF. 1806		-		1819						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
ERNEST REICH					29235 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: EASTLAND										
CHAMBERS, R. H. LLC					143549																		
BACON, J. R.					WELL #: 2		RRCID -> 017625		COMPL. DATE 12/11/1959		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3098		-		3106						
06		150 N	142	-0-	-8 B	-0-		142	2				N	-0-					-0-				
07		155 N	122	-0-	-33 B	-0-		122	2				N	-0-					-0-				
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-		170	2				N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		
09		150 N	138	-0-	-12 B	-0-		138	2				N	-0-					-0-				
10		124 N	1	-0-	-123 B	-0-		1	2				N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-				
SCHOOB, ALBERT ET AL					WELL #: 1		RRCID -> 017626		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 3206		PERF. N/A										
06		490 N	490	-0-	-0- B	-0-		490	2				N	-0-					79				
07		455 N	455	-0-	-0- B	-0-		455	2				N	-0-					79				
08		334 N	334	-0-	-0- B	-0-		334	2				N	-0-					79				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		
09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-		482	2				N	-0-					79				
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-		519	2				N	-0-					79				
11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-		524	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										
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-		180	3				N	-0-					-0-				
07		124 N	111	-0-	-13 B	-0-		111	3				N	-0-					-0-				
08		124 N	53	-0-	-71 B	-0-		53	3				N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																		
09		120 N	46	-0-	-74 B	-0-		46	3				N	-0-					-0-				
10		124 N	49	-0-	-75 B	-0-		49	3				N	-0-					-0-				
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-		50	3				N	-0-					-0-				

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
REICH, CARL		WELL #:		1	RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186													
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	270	3	4 9	N	4			68
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	167	3	1 9	N	1	55 1		14
08	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	79	3	1 9	N	1			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	69	3	1 9	N	1			16
10	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	74	3	1 9	N	1			17
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	76	3	1 9	N	1			18
DENT, DONNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 278804 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228													
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	230	3	9 9	N	8			104
07	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	142	3	24 9	N	22	112 1		14
08	248 N	69	-0-	-179 B	-0-	68	3	1 9	N	1			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	60	-0-	-180 B	-0-	59	3	1 9	N	1			16
10	155 N	64	-0-	-91 B	-0-	63	3	1 9	N	1			17
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	64	3	1 9	N	1			18
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				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			39
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			39
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			39
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			39
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			39
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADD0)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-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	
06	1080	N	1080	-0-	-0-	1080	2		-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	1156	2		-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	1252	2		-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	1199	2		-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	1239	2		-0-
11	1200	N	1184	-0-	-16	1184	2		-0-
COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890	
06	1080	N	1080	-0-	-0-	1080	2		-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	1156	2		-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	1252	2		-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	1199	2		-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	1239	2		-0-
11	1200	N	1184	-0-	-16	1184	2		-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	
06	750	N	742	-0-	-8	742	2		-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	1015	2		-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	1025	2		-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	929	2		-0-
10	992	N	776	-0-	-216	776	2		-0-
11	960	N	334	-0-	-626	334	2		-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	
06	330	#	-0-	-0-	-330				-0-
07	186	#	96	-0-	-90	96	3		-0-
08	186	#	136	-0-	-50	136	3		-0-
09	180	#	118	-0-	-62	118	3		-0-
10	293	R	293	-0-	-0-	293	3		-0-
11	415	R	415	-0-	-0-	415	3		-0-

F.WYLIE (CONGL.) HASKIT, KENDALL WYLIE, FRED JR.		29935 300 365175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
		WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3752 - 3754	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N -0-	-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N -0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N -0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N -0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	

WYLIE, FRED JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3908 - 3911	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N -0-	-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N -0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N -0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N -0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	57	
11	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	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N -0-	-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N -0-	-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N -0-	-0-	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N -0-	-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N -0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	

KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526 1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	

BLACKWELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	26	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	26	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	26	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	26	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
TK OPERATING				860912						
JAMESON		WELL #:		1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262 - 3290	
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	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
JAMESON		WELL #:		2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3258 - 3280	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				23
FINCHER (STRAWN)				30882 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520						
SIKES		WELL #:		2	RRCID -> 144043	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1880 - 1892	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FINLEY (CONGL.)				30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
IRON BELL OPERATING, LLC				102201						
FANOUS		WELL #:		1	RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3684 - 3690	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3712 - 3717	
06	2		-0-	-0-	-2	-0-				-0-
07	2		-0-	-0-	-2	-0-				-0-
08	2		-0-	-0-	-2	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FISK (JENNINGS)				31047 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
REACH OIL				695802						
SPARKS, A. C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 017680	COMPL. DATE 02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF. 2381 - 2419	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FISK (JENNINGS)		//CONT.//		31047 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
REACH OIL		//CONT.//		695802												
SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689		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
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLOODPLAIN (STRAWN)																
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				31494 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
LEMLEY-GILMORE-A				570140												
				WELL #:	1	RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 3140 -		3148		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)																
CROSSTEX SERVICES, L.L.C.				31522 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
GLENN LEECH ET AL				190661												
				WELL #:	6	RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2992 -		2997		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				53
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)																
DELONG, HORACE				32214 530	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
JUSTICE ET AL				213146												
				WELL #:	1	RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 -		5050		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-				-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3				N	-0-				-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3				N	-0-				-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3				N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-				-0-
COWLEY																
				WELL #:	1	RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 4954 -		5049		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				Y	-0-				-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3				Y	-0-				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				Y	-0-				-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3				Y	-0-				-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				Y	-0-				-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				Y	-0-				-0-
MURRAY, L. D.																
				WELL #:	2	RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 4974 -		5076		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3				N	-0-				-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3				N	-0-				-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3				N	-0-				-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3				N	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				N	-0-				-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N	-0-				-0-

FORUM (BEND CONGL.)				32286 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926															
HOPKINS				WELL #: 1		RRCID -> 107836		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 3600 - 3605							
M	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	
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-					18	
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-					18	
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2				N	-0-					18	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2				N	-0-					18	
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2				N	-0-					18	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	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							
06	120 #	23	-0-	-97	-0-	-0-	23	3				N	-0-					8	
07	124 #	26	-0-	-98	-0-	-0-	26	3				N	-0-					8	
08	124 #	30	-0-	-94	-0-	-0-	30	3				N	-0-					8	
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	-0-	44	3				N	-0-					8	
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-					8	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
RICHTER, C.W.				WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250							
06	14 #	2	-0-	-12	-0-	-0-	2	3				Y	-0-					3	
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					3	
08	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					3	
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-					3	
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-					3	
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
LONG, TONY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 3102							
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG, TONY "A-1"				WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2634 - 3240							
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					19	
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					19	
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					19	
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					19	
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					19	
11	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-	-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							
06	150 #	123	-0-	-27	-0-	-0-	123	2				N	-0-					-0-	
07	155 #	92	-0-	-63	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-	
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2				N	-0-					-0-	
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-	
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	-0-	115	2				N	-0-					-0-	
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FOSTER (MARBLE FALLS)													49B		CNTY: EASTLAND								
EDDIE'S ROYALTIES, INC.																							
SCHULTZ "A"																							
													//CONT.//	32300	500	ASSOCIATED							
													//CONT.//	241728									
													WELL #:	1	RRCID ->	202397	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2907 - 2940		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		30 #		28	-0-		-2	-0-					28	2		N	-0-						-0-
07		35 R		35	-0-		-0-	-0-					35	2		N	-0-						-0-
08		44 R		44	-0-		-0-	-0-					44	2		N	-0-						-0-
09		38 R		38	-0-		-0-	-0-					38	2		N	-0-						-0-
10		39 R		39	-0-		-0-	-0-					39	2		N	-0-						-0-
11		30 #	NO RPT		-0-		-30	-0-								N	NO RPT						-0-
CRISWELL													WELL #:	1	RRCID ->	217101	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2967 - 2992		
06		60 #		31	-0-		-29	-0-					31	2		N	-0-						45
07		62 #		39	-0-		-23	-0-					39	2		N	-0-						45
08		48 R		48	-0-		-0-	-0-					48	2		N	-0-						45
09		42 R		42	-0-		-0-	-0-					42	2		N	-0-						45
10		43 R		43	-0-		-0-	-0-					43	2		N	-0-						45
11		60 #	NO RPT		-0-		-60	-0-								N	NO RPT						45
SHULTS "B"													WELL #:	1	RRCID ->	217399	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2956 - 3002		
06		210 #		137	-0-		-73	-0-					137	2		N	-0-						-0-
07		217 #		173	-0-		-44	-0-					173	2		N	-0-						-0-
08		215 R		215	-0-		-0-	-0-					215	2		N	-0-						-0-
09		230 R		230	-0-		-0-	-0-					186	2	44	9	N	40	40	1			-0-
10		191 R		191	-0-		-0-	-0-					191	2			N	-0-					-0-
11		210 #	NO RPT		-0-		-210	-0-									N	NO RPT					-0-
SHULTS "B"													WELL #:	2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF. 2968 - 3001		
06		210 #		137	-0-		-73	-0-					137	2			N	-0-					-0-
07		217 #		173	-0-		-44	-0-					173	2			N	-0-					-0-
08		215 R		215	-0-		-0-	-0-					215	2			N	-0-					-0-
09		186 R		186	-0-		-0-	-0-					186	2			N	-0-					-0-
10		191 R		191	-0-		-0-	-0-					191	2			N	-0-					-0-
11		210 #	NO RPT		-0-		-210	-0-									N	NO RPT					-0-
RUTHERFORD, C. C.													738136										
RUTHERFORD, C. C.													WELL #:	1	RRCID ->	110267	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2950 - 2960		
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-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		
06		168 R		168	-0-		-0-	-0-					168	3			N	-0-					-0-
07		193 R		193	-0-		-0-	-0-					193	3			N	-0-					-0-
08		219 R		219	-0-		-0-	-0-					219	3			N	-0-					-0-
09		176 R		176	-0-		-0-	-0-					176	3			N	-0-					-0-
10		242 R		242	-0-		-0-	-0-					242	3			N	-0-					-0-
11		185 R		185	-0-		-0-	-0-					185	3			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
SO OPERATING COMPANY		//CONT.//		800281															
TUCKER		WELL #:		3	RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH		3545	PERF. 3035 - 3052							
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
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21	
11		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					
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-	
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
09		6 #	5	-0-	-1	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
10		6 #	5	-0-	-1	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
11		6 #	4	-0-	-2	-0-		4	3			N	-0-					-0-	
STROEBEL, C. G. "A"				WELL #:		8	RRCID -> 282633		COMPL. DATE 12/23/1977		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2920 - 2963					
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-	
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
09		6 #	5	-0-	-1	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
10		6 #	5	-0-	-1	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
11		6 #	4	-0-	-2	-0-		4	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					
06		504 R	504	-0-	-0-	-0-		504	3			N	-0-					-0-	
07		486 R	486	-0-	-0-	-0-		486	3			N	-0-					-0-	
08		465 R	465	-0-	-0-	-0-		465	3			N	-0-					-0-	
09		448 R	448	-0-	-0-	-0-		448	3			N	-0-					-0-	
10		540 R	540	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-					-0-	
11		490 R	490	-0-	-0-	-0-		490	3			N	-0-					-0-	
B. J. ALLEN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH		3076	PERF. 2946 - 2956					
06		328 R	328	-0-	-0-	-0-		328	3			N	-0-					-0-	
07		316 R	316	-0-	-0-	-0-		316	3			N	-0-					-0-	
08		310 #	302	-0-	-8	-0-		302	3			N	-0-					-0-	
09		300 #	291	-0-	-9	-0-		291	3			N	-0-					-0-	
10		351 R	351	-0-	-0-	-0-		351	3			N	-0-					-0-	
11		318 R	318	-0-	-0-	-0-		318	3			N	-0-					-0-	
ROBERT H FORD UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH		3035	PERF. 2934 - 2944					
06		361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	3			N	-0-					-0-	
07		348 R	348	-0-	-0-	-0-		348	3			N	-0-					-0-	
08		333 R	333	-0-	-0-	-0-		333	3			N	-0-					-0-	
09		321 R	321	-0-	-0-	-0-		321	3			N	-0-					-0-	
10		387 R	387	-0-	-0-	-0-		387	3			N	-0-					-0-	
11		351 R	351	-0-	-0-	-0-		351	3			N	-0-					-0-	

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796											
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3046		PERF. 2938 - 2952				
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
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185 3				N	-0-			-0-
07	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 3				N	-0-			-0-
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3				N	-0-			-0-
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3				N	-0-			-0-
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 3				N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 3				N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS				WELL #:		1	RRCID -> 115494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2932 - 2968
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 3				N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-			-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-			-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H.				WELL #:		4	RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2940 - 2956		
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303 3				N	-0-			-0-
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 3				N	-0-			-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 3				N	-0-			-0-
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269 3				N	-0-			-0-
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 3				N	-0-			-0-
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294 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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	776 3	1 9	N		1				35
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	-0-	691 3	2 9	N		2				37
08	713 N	531	-0-	-182	-0-	-0-	529 3	2 9	N		2				39
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1285 3	2 9	N		2				41
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	798 3	3 9	N		3				44
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	798 3	2 9	N		2				46

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		
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	-0-	211 2				N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478 2				N	-0-			-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394 2				N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2				N	-0-			-0-
10	465 N	15	-0-	-450	-0-	-0-	15 2				N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792 2				N	-0-			-0-

FRAGER (CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. WELLS										32456 300 292000	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FRANCIS K. (GARDNER) KOKO SKADI, LLC XX RANCH										32520 333 100704	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
XX RANCH										WELL #: 3034	RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 3835	PERF. 3706	-	3718
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
XX RANCH										WELL #: 101	RRCID -> 202403	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 3725	-	3742
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
FRANK DOSS (DUFFER) AMEN OIL LLC JONES, DELTON										32575 500 016944	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"										256790			CNTY: SHACKELFORD			
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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						
M	ALLOW 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CC OIL & GAS RAGLIN		140617		WELL #: 1		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A				
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	193	3	1	9	N	1			98
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1			99
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1			100
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1			101
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	N	2			103
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	209	3	6	9	N	5			108
DJ & T SERVICES, LLC GOSWICK, J. H.		221680		WELL #: 1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON		32640 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		112251												
		WELL #: 1		RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRASIER (DUFFER) PARKER ENERGY COMPANY LANGFORD		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		640154												
		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898						
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. FRASIER		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		088563												
		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724						
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)														32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX														659782									
LANGFORD														WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726			
M	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		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
RILEY														WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764			
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2				N	-0-							14		
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	2				N	-0-							14		
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2				N	-0-							14		
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	2				N	-0-							14		
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-		410	2	1	9		N	1							15		
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-		347	2	2	9		N	2							17		
FRED (CISCO)														32806 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
TOT RICHARDS FAMILY LP														103649									
RICHARDS, DEBBIE														WELL #: 1		RRCID -> 104116		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
11		14B DENY	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			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT							42		
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT							42		
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT							42		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT							42		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT							42		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2							N	NO RPT							42		
PLUGGED AND ABANDONED_____														10/10/2024		- WELL PLUGGED 10/10/24							
G.L.P. (DUFFER)														33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION														022922									
KNIGHT														WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030			
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2				N	-0-							72		
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2				N	-0-							72		
08		124 N	95	-0-	-29	-0-		95	2				N	-0-							72		
09		120 N	10	-0-	-110	-0-		10	2				N	-0-							72		
10		124 N	11	-0-	-113	-0-		11	2				N	-0-							72		
11		90 N	22	-0-	-68	-0-		22	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	194	-0-	-209	-0-	9 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	14 1	309 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	12 1	303 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6 1	313 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	12 1	261 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PEASE, H.				WELL #: 1	RRCID -> 152316	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2989 - 2995				
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	24 1	481 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	25 1	487 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	22 1	500 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20 1	491 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	10 1	496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257									
DOW				WELL #: 2	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4390 - 4434				
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	-0-	-0-	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10

GAYLE				//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN									
KOKO SKADI, LLC				//CONT.//		100704														
NEFF, A. R. "B"				WELL #:		1	RRCID ->	144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3230	PERF. 3170	-	3180				
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	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					91	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91	
NEFF, A. R. "B"				WELL #:		2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3192	-	3202				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					9	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
NEFF, A. R. "B"				WELL #:		3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3186	-	3200				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
NEFF, A. R. "B"				WELL #:		4	RRCID ->	144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3168	-	3194				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					9	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
DIBRELL ESTATE				WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	3210	PERF. 3111	-	3121				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					11	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
GEM, NORTHEAST (CADD0)						34368 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD									
RJD ENERGY, LLC						714310														
WALKER ESTATE				WELL #:		1	U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 3960	-	3970			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26	

GEM, NORTHEAST (CADD0 LIME)														34368 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.														453142															
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)														WELL #: 7				RRCID -> 179292				COMPL. DATE 09/18/2000				TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020			
M	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										
06	240	N	239	-0-	-1	-0-		238	2	1	9	Y		1					2										
07	248	N	226	-0-	-22	-0-		225	2	1	9	Y		1		3	1		-0-										
08	248	N	231	-0-	-17	-0-		230	2	1	9	Y		1					1										
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-		250	2	1	9	Y		1					2										
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-		262	2	1	9	Y		1		3	1		-0-										
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-		275	2	1	9	Y		1					1										
GENTRY (CADD0)														34424 333				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC														175118															
GENTRY STATE UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 287871				COMPL. DATE 09/05/2019				TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408			
06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-		1497	2	59	9	N		54		125	1		70										
07	1612	N	1515	-0-	-97 B	-0-		1451	2	64	9	N		58					128										
08	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-		1693	2	57	9	N		52					180										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-															
09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-		1623	2	56	9	N		51					231										
10	1519	N	1266	-0-	-253 B	-0-		1226	2	40	9	N		36		171	1		96										
11	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-		1622	2	64	9	N		58					154										
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			
06	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	3			N		-0-					-0-										
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N		-0-					-0-										
08	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	3			N		-0-					-0-										
09	30	N	27	-0-	-3	-0-		27	3			N		-0-					-0-										
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N		-0-					-0-										
11	0	N	NO RPT	-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			
06	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	3			N		-0-					-0-										
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N		-0-					-0-										
08	31	N	28	-0-	-3	-0-		28	3			N		-0-					-0-										
09	30	N	27	-0-	-3	-0-		27	3			N		-0-					-0-										
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N		-0-					-0-										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-										
SWENSON														WELL #: 2				RRCID -> 207090				COMPL. DATE 04/05/2005				TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298			
06	6	N	5	-0-	-1	-0-		5	3			N		-0-					-0-										
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N		-0-					-0-										
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N		-0-					-0-										
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N		-0-					-0-										
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N		-0-					-0-										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-										
SWENSON														WELL #: 4				RRCID -> 207093				COMPL. DATE 12/02/2005				TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266			
06	7	N	6	-0-	-1	-0-		6	3			N		-0-					-0-										
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N		-0-					-0-										
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N		-0-					-0-										
09	6	N	5	-0-	-1	-0-		5	3			N		-0-					-0-										
10	6	N	4	-0-	-2	-0-		4	3			N		-0-					-0-										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-										

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//	34952 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555							
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	122321	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078 - 3288
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COURT, THOMAS		WELL #:	19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:	11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)			35273 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
GIDEON OPERATING, LLC			102416							
VINCENT, FRED		WELL #:	1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 - 3112
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REO OPERATING LLC			701876							
WHITTINGTON		WELL #:	5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLEN COVE (JENNINGS)			35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
GIDEON OPERATING, LLC			102416					
VINCENT, FRED			WELL #:	1 T	RRCID -> 017722	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3231 - 3256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457					
EVANS, LOYD			WELL #:	1	RRCID -> 143287	COMPL. DATE 07/23/1961	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 2953 - 2959
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750					
PAUL			WELL #:	1	RRCID -> 191839	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 3557 - 3567
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GLEN COVE (SERRATT)			35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: COLEMAN		
OIL, GAS, ETC. LLC			620678					
BERTRAND, O.C.			WELL #:	2	RRCID -> 099135	COMPL. DATE 07/28/1975	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 2081 - 2089
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)			35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN		
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198					
WHITTINGTON "B"			WELL #:	2	RRCID -> 101000	COMPL. DATE 07/28/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2838 - 2848
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//	35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457						
HINDS, CARROLL		WELL #:	2	RRCID -> 218951	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2937 - 2944	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
J.W.S.			427277						
MAY, H. M.		WELL #:		RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2864 - 2910	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				37
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC			584556						
ALLEN		WELL #:		RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2841 - 2845	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				92
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023									
REO OPERATING LLC			701876						
MAY, D. L.		WELL #:	1	RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2877 - 2986	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STEVENS									
		WELL #:	3	RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2880 - 2888	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: COLEMAN							
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876											
STEVENS		WELL #:		2	RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2876 - 2988					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PARKER							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351											
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID -> 187448		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3642 - 4202				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
LEWELLING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009					
06	870 N	659	-0-	-211 B	-0-	659	2			N	-0-				-0-
07	899 N	643	-0-	-256 B	-0-	643	2			N	-0-				-0-
08	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880	2			N	-0-				-0-
09	660 N	277	-0-	-383 B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-				-0-
11	840 N	458	-0-	-382 B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548					
06	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
08	1333 N	1242	-0-	-91 B	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
09	1290 N	1128	-0-	-162 B	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-				-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	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					
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-
TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915					
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				87
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				87
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				87
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				87
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				87
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2				N	-0-					18
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2				N	-0-					18
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2				N	-0-					18
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2				N	-0-					18
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2				N	-0-					18
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					18
GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BALL PRODUCING CO.		048164														
OSBORNE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909						
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2				N	-0-					-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2				N	-0-					-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2				N	-0-					-0-
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2				N	-0-					-0-
10	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2				N	-0-					-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2				N	-0-					-0-
LIPSON, ROY E.		502753														
BATEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
RED GAP OIL & GAS LLC		697026														
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
DMV PIPELINE LLC		221580														
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)//CONT.//															36036 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
PROCO OPERATING CO., INC.															679595											
BURNS, J.C.															WELL #:	4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2576	-	2624
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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12							
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)															36037 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C															060138											
SHOOK															WELL #:	2	RRCID ->	197688	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	3043	-	3050
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20							
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20							
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20							
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20							
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20							
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20							
KOKOMO ENERGY, INC.															474070											
REYNOLDS															WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF.	3046	-	3053
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						95							
SWAN															WELL #:	1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	3063	-	3073
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						104							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						104							
BROWN															WELL #:	1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194	-	3210
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31							
GORMAN, NW. (MISS.)															36039 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC															033012											
SHELL															WELL #:	1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2947	-	2955
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	550	2	52	9	N	47							111							
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	542	2	45	9	N	41							152							
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	558	2	69	9	N	63	173	1					42							
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	523	2	22	9	N	20							62							
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	539	2	48	9	N	44							106							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							106							

GRAFORD (ATOKA CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC GREEN, W. T.				36258 090 175118 WELL #:	5	ASSOCIATED RRCID -> 179741	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH	4548	PERF. 4432	-	4442	CNTY: PALO PINTO	
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
06	300 N	281	-0-	-19	-0-		281	2			N	-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-		283	2			N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2			N	-0-					-0-
G & F OIL, INC. JADE				292000 WELL #:	1	RRCID -> 211870	COMPL. DATE 08/03/2005				TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4208	-	4212		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) GLOBAL DRILLING, LLC BARNETT, R. S.				36258 250 310382 WELL #:	1	RRCID -> 074212	SALVAGE COMPL. DATE 08/12/1977				TOTAL DEPTH	4808	PERF. N/A			CNTY: JACK	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. HALSELL ALLAR SURFACE				328354 WELL #:	1	RRCID -> 194406	COMPL. DATE				N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 3520	-	3530	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY MCCALL H. E.				475741 WELL #:	1	RRCID -> 069719	COMPL. DATE 11/23/1976				TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A				
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	2			N	-0-					35
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	2			N	-0-					35
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		1849	2			N	-0-					35
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	2			N	-0-					35
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2			N	-0-					35
11	1350 N	266	-0-	-1084	-0-		266	2			N	-0-					35
MARTIN PETROLEUM CORP. KING, WILLIAM				530880 WELL #:	2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE 04/20/1977				TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID -> 020983		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH		4721	PERF. 4466 - 4470			
M	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID -> 031703		COMPL. DATE 01/25/1963		TOTAL DEPTH		4735	PERF. 4357 - 4375			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID -> 064099		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH		4430	PERF. N/A			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STONEBRIAR OIL LLC		823774													
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID -> 064624		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH		4675	PERF. 4508 - 0			
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				-0-
07	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-				-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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			
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				135
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				135
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				135
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				135
10	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-				135
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-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	
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
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	83 1	204 2	N	-0-	-0-
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	75 1	146 2	N	-0-	-0-
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	33 1	84 2	N	-0-	-0-
09	240 #	137	-0-	-103	-0-	40 1	97 2	N	-0-	-0-
10	248 #	196	-0-	-52	-0-	55 1	141 2	N	-0-	-0-
11	240 #	51	-0-	-189	-0-	15 1	36 2	N	-0-	-0-
KEATLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 202089	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4073 - 4220	
06	660 #	449	-0-	-211	-0-	129 1	320 2	N	-0-	159
07	682 #	496	-0-	-186	-0-	169 1	327 2	N	-0-	159
08	682 #	504	-0-	-178	-0-	143 1	361 2	N	-0-	159
09	660 #	419	-0-	-241	-0-	147 1	272 2	N	-0-	159
10	689 R	689	-0-	-0-	-0-	193 1	496 2	N	-0-	159
11	480 #	453	-0-	-27	-0-	133 1	320 2	N	-0-	159
EUBANKS, T. H.				WELL #: 5	RRCID -> 217093	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4070 - 4080	
06	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	43
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	43
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	43
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	43
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	5 2	2 9	N	2	45
*11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	36 2	3 9	N	3	48
L-RENO OIL AND GAS LLC				102533						
HART				WELL #: 2	RRCID -> 219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4332 - 4360
06	1080 #	892	-0-	-188	-0-	868 2	24 9	N	22	113
07	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	1052 2	42 9	N	38	4
*08	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1423 2	35 9	N	32	-0-
09	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1187 2	9 9	N	8	12
10	1085 #	458	-0-	-627	-0-	447 1	11 9	N	10	19
11	1410 #	576	-0-	-834	-0-	572 2	4 9	N	4	19
GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478						
ROGERS				WELL #: 7	RRCID -> 269472	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4148 - 4169	
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	134 3		N	-0-	-0-
07	186 #	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-	-0-
08	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-	-0-
09	0 W	98	-0-	98	98	98 3		N	-0-	-0-
10	0 W	115	-0-	115	213	115 3		N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT	-0-
GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				36259 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222						
HART RANCH				WELL #: 8771	RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAFORD, E. (STRAWN)		36259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
L-RENO OIL AND GAS LLC		102533												
HART, D.		WELL #: 3		RRCID -> 102063		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 3078 - 3086				
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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2				N	-0-			-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2				N	-0-			-0-
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2				N	-0-			-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	36 2				N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2				N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2				N	-0-			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462												
BURDICK ROGERS		WELL #: B 2		RRCID -> 282418		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 4711		PERF. 2984 - 3184				
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	581 2		14 9		N	13			59
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	468 2		10 9		N	9	31 1		37
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2				N	-0-			37
09	600 N	515	-0-	-85	-0-	512 2		3 9		N	3			40
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2				N	-0-			40
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2				N	-0-			40
REO OPERATING LLC		701876												
CRAVENS		WELL #: 1		RRCID -> 279781		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2872 - 2958				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		500222												
HART RANCH		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2880 - 3060				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V.		706379												
MCCLURE		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739		PERF. 2882 - 2940				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610														
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266								
M	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		780 N	770	-0-	-10	-0-	770 3			N	-0-					5
07		806 N	794	-0-	-12	-0-	791 3		3 9	N	3					8
08		806 N	790	-0-	-16	-0-	786 3		4 9	N	4					12
09		780 N	754	-0-	-26	-0-	754 3			N	-0-					12
10		806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3			N	-0-					12
11		750 N	743	-0-	-7	-0-	743 3			N	-0-					12
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459								
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024																
RHYNE, J.V.		706379														
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311								
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130 3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132 3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-					-0-
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283								
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380 3			N	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392 3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-					-0-
GRAFORD, NW. (STRAWN)		36261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
HALSELL, MARY J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 049500		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)														
KEATING ENERGY, INC.														
JOHNSON JOE D.														
WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 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
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		Y	-0-				-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-				-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-				-0-
11	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
GRAFORD, S. (CONGL.)														
ANTLE OPERATING, INC.														
DWORSKY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336														
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KEATING ENERGY, INC.														
SIKES, H. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A														
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-				-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-				-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-				-0-
*11	630 N	465	-0-	-165	-0-	465	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														
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				120
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				120
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-				120
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				120
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-				120
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-				120
HALSELL, J.R.														
WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211														
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-				-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-				-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-				-0-
HALSELL, J. R.														
WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170														
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	491	2	130	9	N	118	182	1	31
07	744 N	695	-0-	-49	-0-	659	2	36	9	N	33			64
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	734	2	30	9	N	27			91
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	707	2	33	9	N	30			121
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	676	2	33	9	N	30			151
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	667	2	19	9	N	17			168

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID -> 281765		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 - 4455	
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
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-		-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-		-0-
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870								
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID -> 057443		COMPL. DATE 09/05/1973		TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328	
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-		-0-
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-		-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-		-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-		-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-		-0-
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		146
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		146
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		146
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	3		N	-0-		146
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		146
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		146
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
06	720 N	532	-0-	-188	-0-	532	3		N	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
09	540 N	208	-0-	-332	-0-	208	3		N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-		-0-
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3		N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-

GRAHM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613										
GRAHAM				WELL #:	3	RRCID -> 116656	COMPL. DATE 02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209	-	3215		
M O	ALLOW 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
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 159689	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A				
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
STUART, MARGARET				WELL #:	3	RRCID -> 165999	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257	-	3265		
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-			-0-
09	510 N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
11	450 N	228	-0-	-222	-0-	228	2			N	-0-			-0-
MOBIL OIL CORPORATION				WELL #:	1	RRCID -> 185500	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156	-	3166		
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	3	RRCID -> 193341	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3359	-	3373		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-			-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	5	RRCID -> 242651	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974	-	2976		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID -> 243621	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181	-	3191		
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-			-0-
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-			-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613									
SMITH, M		WELL #:		3	RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3339	- 3350	
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
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	2		N	-0-			-0-
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378	- 3388	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170	- 3298	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	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	
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-			-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2		N	-0-			-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			-0-
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889	- 4960	
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2		N	-0-			-0-
08	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-			-0-
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
4M OIL & GAS, LLC		102581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
NUTT		003645											
		WELL #:		2	RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610	- 4726	
06	300 N	105	-0-	-195	-0-	105	2		N	-0-			16
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			16
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			16
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			16
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			16
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)			//CONT.//		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOOD					
4M OIL & GAS, LLC			//CONT.//		102581													
TANTON			WELL #:		2		RRCID -> 090789		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 3432 - 4610					
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	420	N	414	-0-	-6	-0-			414	2			N	-0-				8
07	434	N	428	-0-	-6	-0-			428	2			N	-0-				8
08	434	N	390	-0-	-44	-0-			390	2			N	-0-				8
09	420	N	409	-0-	-11	-0-			409	2			N	-0-				8
10	434	N	418	-0-	-16	-0-			418	2			N	-0-				8
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-			414	2			N	-0-				8

GUNN, ALLIE B.			WELL #:		1 C		RRCID -> 093803		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4442 - 4462					
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			N	-0-				24
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	2			N	-0-				24
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			N	-0-				24
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	2			N	-0-				24
10	31	N	30	-0-	-1	-0-			30	2			N	-0-				24
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-			33	2			N	-0-				24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 151431		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 3360 - 3370					
06	90	N	85	-0-	-5	-0-			85	2			N	-0-				-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-			98	2			N	-0-				-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-			81	2			N	-0-				-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-			73	2			N	-0-				-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-			78	2			N	-0-				-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-			95	2			N	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			WELL #:		220903		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 3777 - 5484					
LANGDON			2															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

LUCY UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4026 - 5745					
06	160		-0-	-0-	-160	-0-							Y	-0-				39
07	160		-0-	-0-	-160	-0-							Y	-0-				39
08	160		-0-	-0-	-160	-0-							Y	-0-				39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				39
11	14B2	EXT	44	-0-	44	44			8	1	36	3	Y	-0-				39

GRANBURY, N.E. (ATOKA)										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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HAYWIRE										WELL #:		2		RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MARSHALL, SAM										WELL #:		2		RRCID -> 233611		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300			
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	1533	3	N	-0-	-0-					-0-	
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1607	3	N	-0-	-0-					-0-	
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	1563	3	N	-0-	-0-					-0-	
09	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	224	1	1595	3	N	-0-	-0-					-0-	
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	335	1	1532	3	N	-0-	-0-					-0-	
11	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	323	1	1481	3	N	-0-	-0-					-0-	

SPEED RACER										WELL #:		2D		RRCID -> 239823		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441	-0-						Y	-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			
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					-0-	
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-					-0-	
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-					-0-	
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-					-0-	

CALHOUN										WELL #:		5A		RRCID -> 128657		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										06/21/2025											

4M OIL & GAS, LLC										102581											
GUNN, ALLIE B.										WELL #:		1 T		RRCID -> 093802		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258			
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-					-0-	
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-	
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-	
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-					-0-	
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-					-0-	
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-	

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
DOSS		WELL #:		1	RRCID -> 110259		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5489 - 5513		
M	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	* EOM BALANCE
0													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
G & F OIL, INC.				292000									
TANTON		WELL #:		1	RRCID -> 087982		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5447 - 5119		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC				072504									
NEWBY, H.H.		WELL #:		3	RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4556 - 4751		
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-		-0-
AMRWR, LLC				102699									
BURKHALTER A		WELL #:		1H	RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 4893 - 10794		
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT		-0-
GOUGE		WELL #:		1H	RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4174 - 9886		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6360 X	3797	-0-	-2563 B	-0-	3797	2			Y	-0-			177
07	6572 X	5415	-0-	-1157 B	-0-	5415	2			Y	-0-			177
08	6572 X	1808	-0-	-4764 B	-0-	1808	2			Y	-0-			177
09	5520 X	2477	-0-	-3043 B	-0-	2477	2			Y	-0-			177
10	5425 X	1223	-0-	-4202 B	-0-	1223	2			Y	-0-			177
11	5250 X	565	-0-	-4685 B	-0-	565	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														
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2876	3	1	9	N	1			65
07	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-			65
08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-			65
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-			65
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-			65
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	N	4			69
CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580														
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-			-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-			-0-
09	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	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														
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	59	-0-	-1	-0-		59 3			N	-0-				-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-				-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3			N	-0-				-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3			N	-0-				-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			N	-0-				-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-		56 3			N	-0-				-0-
BENNETT		WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH		486 PERF.		471 -		486		
06		90 N	69	-0-	-21	-0-		69 3			N	-0-				-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-				-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3			N	-0-				-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3			N	-0-				-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3			N	-0-				-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				135
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025																
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		
06	930 N	803	-0-	-127	-0-	803 2					N	-0-				-0-
07	899 N	850	-0-	-49	-0-	850 2					N	-0-				-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2					N	-0-				-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2					N	-0-				-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2					N	-0-				-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 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		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3					N	-0-				42
07	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 3					N	-0-				42
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3					N	-0-				42
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3					N	-0-				42
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3					N	-0-				42
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3					N	-0-				42

GREEN BRANCH (3300) AETERNUM ENERGY, LLC ODOM UNIT				36652 500 008596		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER							
				WELL #:	1	RRCID ->	153969	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	3452 -	3462				
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-					-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-					-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY				381740															
				WELL #:	1	RRCID ->	116896	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	3652 -	3694				
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-					-0-	
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2				N	-0-					-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-					-0-	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-					-0-	
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	2				N	-0-					-0-	
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-					-0-	
RKW OPERATING LLC WOOLSEY				714311															
				WELL #:	1	RRCID ->	100991	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL	DEPTH	5853	PERF.	3012 -	3018				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREEN SHOW (UPPER CADD0) STOVALL, HOWARD ST. JOHNS				36756 500 824340		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND							
				WELL #:	3	RRCID ->	143329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3236	PERF.	2687 -	2694				
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				Y	-0-					120	
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				Y	-0-					120	
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				Y	-0-					120	
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				Y	-0-					120	
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				Y	-0-					120	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						Y	NO RPT					120	
DUDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	267995	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL	DEPTH	2799	PERF.	2647 -	2799				
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-	
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-	
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-	
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-	
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRIMM (GARDNER) DINO OPERATING LLC LANDERS				37023 600 220719		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN							
				WELL #:	1	RRCID ->	118106	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL	DEPTH	4225	PERF.	3252 -	3266				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719												
LANDERS		WELL #:		2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 2802	-	2826						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	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						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)				37157 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY				291650												
KING, R. A.		WELL #:		1	RRCID -> 099913	COMPL. DATE 04/17/1982	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2635	-	2645						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460												
SEARS, LANCE		WELL #:		2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6865	-	6873					
06	420 N	78	-0-	-342	-0-	78	3			N	-0-					18
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					18

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL															37184 500 879264	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1C RRCID -> 176072 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679																								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											174							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											174							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											174							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											174							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											174							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											15							
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											15							
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											15							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											15							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											15							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-											15							
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022																								
H.M.N. (CADD0) PETEX BLACK, HAROLD															37742 500 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
WELL #: 6201 RRCID -> 156104 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A																								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											14							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											14							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											14							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											14							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											14							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-							
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL															573657									
WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908																								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	289											-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	289											-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	289											-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	289											-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	289											-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	289											-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																								
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-				1341	3						-0-							
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-				1169	3						-0-							
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-				1034	3						-0-							
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-				1299	3						-0-							
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-				1339	3						-0-							
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-				1255	3						-0-							

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3736 - 3748	
M	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
06	330 N	248	-0-	-82	-0-	248 3			N	-0-		28
07	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 3			N	-0-		28
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-		28
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	216 3	19 9		N	17		45
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3			N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3668 - 3676	
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-		76
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			N	-0-		76
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3			N	-0-		76
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	531 3	33 9		N	30		106
10	837 N	667	-0-	-170	-0-	667 3			N	-0-		106
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-		106

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3802 - 3828	
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	345 3	23 9		N	21		163
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	339 3	34 9		N	31		194
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	306 3	29 9		N	26		220
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	173 3	133 9		N	121		341
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	300 3	9 9		N	8		349
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-		349

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		213146	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
DELONG, HORACE												
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 4423		PERF. 4402 - 4412	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3			N	-0-		-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3			N	-0-		-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3			N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-		-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. N/A	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4469 - 4487	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-		-0-

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY				37762 500 637384	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
WELL #: 1				RRCID -> 099746	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH 4724	PERF. 4580	-	4675						
M 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)				37978 590 239726	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
WELL #: 6				RRCID -> 152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3474	-	3480					
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3				Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3				Y	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3				Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116	3				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	116						Y	NO RPT			-0-
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A							
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3				Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				Y	-0-			-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	3				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						Y	NO RPT			-0-
HAGAMAN (3500) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)				37978 750 239726	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
WELL #: 2				RRCID -> 105988	COMPL. DATE 06/02/1983	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3498	-	3542						
06	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3				Y	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				Y	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	110						Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110806	COMPL. DATE 05/23/1984	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3482	-	3488					
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3				N	-0-			17
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3				N	-0-			17
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3				N	-0-			17
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3				N	-0-			17
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3				N	-0-			17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #: 11	RRCID -> 115492	COMPL. DATE 03/04/1985	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3653	-	3659					
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3				N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3				N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAGAMAN (3500)		//CONT.//		37978 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
TAYLOR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH		3798 PERF. 3686 - 3692	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-	-0-	
07	372 N	283	-0-	-89	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016 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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HANVEY (LAKE SAND) OLDER THAN DIRT LLC BOGGS, J.B.										//CONT.// 38822 450 100476		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
										WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517		
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	
06	4	N		3	-0-	-1	-0-			3	2		N	-0-					12	
07	4	N		4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-					12	
08	4	N		3	-0-	-1	-0-			3	2		N	-0-					12	
09	3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-					12	
10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12	
WRIGHT & HARRELL										WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOGGS, J. B.										WELL #: 1		RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 4112		PERF. N/A		
06	11	N		11	-0-	-0-	-0-			11	2		N	-0-					65	
07	11	N		11	-0-	-0-	-0-			11	2		N	-0-					65	
08	11	N		10	-0-	-1	-0-			10	2		N	-0-					65	
09	11	N		10	-0-	-1	-0-			10	2		N	-0-					65	
10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65	
THOMAS ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 185455		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4090		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOOTTEN-BOGGS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 212617		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3466 - 3474		
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY										227557 WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570		
06	3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-					25	
07	3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-					25	
08	3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-					25	
09	3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-					25	
10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586							
PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID -> 185456	COMPL. DATE 01/17/1983	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3492	-	3514	
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	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	21	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	21	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	21	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	21	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	21	
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	21	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
FEE		WELL #:		16	RRCID -> 253454	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3382	-	3396	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	29	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	29	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	29	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	29	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	29	
*11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-	29	
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID -> 288660	COMPL. DATE 10/17/1982	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2806	-	2818	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	34	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	34	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	34	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-	34	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	34	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 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	
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-	-0-	
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-	-0-	
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-	-0-	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	-0-	
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-	-0-	
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-	-0-	

HARKEN (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC YOUNG			//CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED WELL #: 1			CAPACITY RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974			TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913			CNTY: PALO PINTO		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V. GATLIN			706379 WELL #: 2			RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH			836178 WELL #: 1			RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"			39081 550 822615 WELL #: 1 T			NON-ASSOCIATED RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980			EXEMPT TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468			CNTY: PALO PINTO		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.			39220 500 146225 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982			EXEMPT TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395			CNTY: EASTLAND		
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2			N	-0-			124
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2			N	-0-			124
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2			N	-0-			124
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2			N	-0-			124
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2			N	-0-			124
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2			N	-0-			124
CARWAY, F. E.			WELL #: 2			RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340					
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.				39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
				WELL #:	2	RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3775 - 3777			
M 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
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-		590	2	11	9	N	10			156
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-		605	2	6	9	N	5			161
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-		601	2	17	9	N	15			176
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-		590	2	39	9	N	35			211
10	527 N	492	-0-	-35	-0-		491	2	1	9	N	1			212
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT			212
HARRIS, ROY L.				WELL #:	5	RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751			
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1714	2	44	9	N	40			102
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1757	2	72	9	N	65	166	1	1
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1686	2	31	9	N	28			29
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1663	2	161	9	N	146	174	1	1
*10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		1903	2	11	9	N	10			11
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-						N	NO RPT			11
HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH				39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	8762	RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
HART RANCH 874				WELL #:	2	RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 4130 - 4140			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460						N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460						N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460						N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC. LYON -B-				679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	2	RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4056 - 4134			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) LEXGAS, INC. HART RANCH 867				39408 500 500222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	L 1	RRCID -> 254324		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4580 - 4588			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//										39408 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.										//CONT.// 500222							
HART RANCH 869										WELL #: 3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	-	4606	
M	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.										830589							
HART RANCH 23										WELL #: 4	RRCID -> 164302	COMPL. DATE 06/08/1997	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4108	-	4118	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23	
11		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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		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	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37	

HART RANCH (STRAWN)			//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.//		679595													
HART RANCH			WELL #:		6	RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946 - 1110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HART RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2619 - 2627					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HART RANCH			WELL #:		10	RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47	
11	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					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2025																		
HART RANCH (STRAWN 2850)					39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
RBR PRODUCTION, LLC					103371													
GREEN, FLORENCE			WELL #:		1	RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2552 - 2604					
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
KEATING ENERGY, INC.					453142													
CHANEY, CHARLIE			WELL #:		1	RRCID -> 197011		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584					
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					-0-	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				N	-0-					-0-	
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2				N	-0-					-0-	
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2				N	-0-					-0-	
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2				N	-0-					-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)				//CONT.//		39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				//CONT.//		453142									
GREEN, WILEY T.				WELL #:		4		RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 2505 - 2597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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		
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-		
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-		
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-		
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-		
10	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2		N	-0-			-0-		
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2		N	-0-			-0-		

GREEN, WILEY T.				WELL #:		1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2603 - 2609	
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			-0-		
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-		
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-		
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			-0-		

CURTIS				WELL #:		1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453		PERF. 2642 - 2657	
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-			-0-		
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-		
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-		
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-		
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			-0-		

GREEN, WILEY T.				WELL #:		5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019		PERF. 2450 - 2580	
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			-0-		
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-		
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-		
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			-0-		
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-			-0-		
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2		N	-0-			-0-		

LEXGAS, INC.				500222											
HART RANCH				WELL #:		8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2854 - 2864	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

HART RANCH 877				WELL #:		8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543		PERF. 3100 - 3108	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

HART RANCH (STRAWN 2850)			//CONT.// 39408 630			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.			//CONT.// 500222														
COLLEEN			WELL #: 5			RRCID -> 280323			COMPL. DATE 03/15/2016			TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936					
M	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388														
MCMURREY, M. H.			WELL #: 921			RRCID -> 192905			COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500					
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-	
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			-0-	
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-	
09	30	N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-			-0-	
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-			-0-	
11	30	N	26	-0-	-4	-0-		26	2			N	-0-			-0-	
MCMURREY D			WELL #: 63D			RRCID -> 283221			COMPL. DATE 02/02/2017			TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
STONEBRIAR OIL LLC			823774														
DEATON, LAVERNE			WELL #: 1			RRCID -> 185416			COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DEATON, LAVERNE			WELL #: 3			RRCID -> 189088			COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
DEATON, LAVERNE			WELL #: 4			RRCID -> 193855			COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-		118	3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-			-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-		158	2		N	-0-			-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-		136	2		N	-0-			-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-		109	2		N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-		148	2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES (CROSS CUT SAND)					39820 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.					188579									
HAYNES					WELL #:	A 4	RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1094 - 1098	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
11	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			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	Y	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 017754 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546														
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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	207				545
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	321	362	1		504
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	319	180	1		643
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	209	355	1		497
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	275	182	1		590
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				590
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 017758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3608 - 3637														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445														
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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														
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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														
06	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	STG	WDR	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														
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620														
06	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG	WDR	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														
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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 #:	17	RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH		3750	PERF.	3530	-	3576	
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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T.C.				WELL #:	6	RRCID -> 213087		COMPL. DATE 04/27/2024		TOTAL DEPTH		4190	PERF.	3602	-	3640	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, T. C.				WELL #:	3	RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH		3750	PERF.	3626	-	3634	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-					-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	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														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	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														
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	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														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3645 - 3668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE) SAND														
WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658														
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540			
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	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOUSTON RANCH (STRAWN)			42915 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD		
EOG RESOURCES, INC.			253162					
HOUSTON RANCH 8D			WELL #: 8D	RRCID -> 086416	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 220 - 271
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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
06	2100 X	481	-0-	-1619	-0-	481 2	N -0-	49
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		N -0-	49
08	1643 X	524	-0-	-1119	-0-	524 2	N -0-	49
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-		N -0-	49
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-		N -0-	49
11	510 X	492	-0-	-18	-0-	492 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
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
DAVIS, MERRICK "23"			WELL #: 1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4861 - 4890
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	H15 VIOL	-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
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	Y -0-	-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	Y -0-	-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	Y -0-	-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	Y -0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y -0-	-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y NO RPT	-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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		
06	3390 X	3005	-0-	-385	-0-			3005 2			N	-0-					187	
07	3503 X	3127	-0-	-376	-0-			3121 2	6	9	N	5					192	
08	3503 X	3357	-0-	-146	-0-			3349 2	8	9	N	7					199	
09	3330 X	2030	-0-	-1300	-0-			2029 2	1	9	N	1					200	
10	3348 X	3191	-0-	-157	-0-			3191 2			N	-0-					200	
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-						N	NO RPT					200	
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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	187	-0-	187	640	187	2				N	-0-					-0-	
07	696 R	56	-0-	-640	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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			
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HUDMAN, E. E.			WELL #:			2	RRCID -> 017773			COMPL. DATE 09/15/1953			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989			
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2				N	-0-					-0-	
07	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2				N	-0-					-0-	
08	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2				N	-0-					-0-	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-					-0-	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2				N	-0-					-0-	
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
11	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		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			123
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			123
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
HYLTON, NW. (GARDNER SD)				43972 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ATLAS OPERATING LLC				036587										
HANKS, BILLIE, -A-				WELL #:	19	RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
I. L. & M. (UPPER CONGL.)				44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
TICE, ROBIN ALEJANDRINA				102796															
CANTWELL				WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199							
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-			926	2		N	-0-						51
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-			930	2		N	-0-						51
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-			886	2		N	-0-						51
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-			854	2		N	-0-						51
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-			895	2		N	-0-						51
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-			835	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							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						85
FOX				WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116							
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-			813	2	3	9	N	3					212
07		806 N	762	-0-	-44	-0-			760	2	2	9	N	2					214
08		806 N	750	-0-	-56	-0-			748	2	2	9	N	2					216
09		810 N	738	-0-	-72	-0-			735	2	3	9	N	3					219
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-			776	2	2	9	N	2					221
11		720 N	369	-0-	-351	-0-			368	2	1	9	N	1					222
JD OPERATING				427405															
MINCHEW				WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3180 - 3210							
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-			438	2			N	-0-					37
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-			461	2			N	-0-					37
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-			437	2			N	-0-					37
09		420 N	418	-0-	-2	-0-			418	2			N	-0-					37
10		434 N	429	-0-	-5	-0-			429	2			N	-0-					37
11		420 N	405	-0-	-15	-0-			405	2			N	-0-					37
LEWIS, CLYDELL				WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212							
06		120 N	110	-0-	-10	-0-			110	2			N	-0-					-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-			115	2			N	-0-					-0-
08		124 N	109	-0-	-15	-0-			109	2			N	-0-					-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-			105	2			N	-0-					-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-			107	2			N	-0-					-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-			101	2			N	-0-					-0-

IBEX (CADD O LIME)													CNTY: SHACKELFORD	
PETEX														
COMPTON														
WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450														
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	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1			6
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			6
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			6
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			6
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			6
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			6
COMPTON													WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358	
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
COMPTON, C. A.													WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560	
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			10
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			10
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			10
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			10
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			10
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			10
WITTY, J. J.													WELL #: 3 RRCID -> 017789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
GURNEY													WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584	
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
JACKSON, COLE													WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3377 - 3540	
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			91
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1			92
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			92
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1			93
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			93
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1			94
ELLIOT -7-													WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0	
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			72
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			72
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-			72
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			72
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			72
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			72

IBEX (CADD0 LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782											
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
WILD		WELL #:		12	RRCID -> 059369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3410 - 3505		
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-				-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-				-0-
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-				-0-
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-				-0-
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3533 - 3540				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
IBEX, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450				
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	N	1				48
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	N	1				49
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	N	2				51
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2				53
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-				53
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				53
PETEX		//CONT.//		659782											
WILD		WELL #:		8	RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445						
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-				-0-
10	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-				-0-
11	780 N	623	-0-	-157	-0-	623	2			N	-0-				-0-
WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	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
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	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			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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			
06		780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11		750 N	749	-0-	-1	-0-	749	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			
06		390 #	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					32
07		403 #	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					32
08		279 #	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					32
09		270 #	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					32
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					32
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					32
GOGGAN					WELL #:	2	RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH		4245	PERF. 4188 - 4200			
06		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					5
10		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					5
11		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					5

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		//CONT.//		102442								
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330	
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	EOM BALANCE
06	16		-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-	-0-
07	16		-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-	-0-
08	16		-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-	-0-
09	16		-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID -> 225565		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3992 - 4012	
06	13		-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	175
07	13		-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
08	13		-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
09	13		-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037	
06	982 R	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-	-0-
07	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-	-0-
08	1023 #	767	-0-	-256	-0-	-0-	767	3		N	-0-	-0-
09	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-	-0-
10	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-	-0-
11	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-	-0-
ILES, G. H.		WELL #:		11	RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
06	870 #	796	-0-	-74	-0-	-0-	796	3		N	-0-	-0-
07	899 #	833	-0-	-66	-0-	-0-	833	3		N	-0-	-0-
08	899 #	826	-0-	-73	-0-	-0-	826	3		N	-0-	-0-
09	840 #	790	-0-	-50	-0-	-0-	790	3		N	-0-	-0-
10	837 #	834	-0-	-3	-0-	-0-	834	3		N	-0-	-0-
11	810 #	607	-0-	-203	-0-	-0-	607	3		N	-0-	-0-
ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
06	1170 #	1052	-0-	-118	-0-	-0-	1052	3		N	-0-	-0-
07	4528 R	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	4528	3		N	-0-	-0-
08	5402 R	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	5402	3		N	-0-	-0-
09	5173 R	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	5173	3		N	-0-	-0-
10	4861 R	4861	-0-	-0-	-0-	-0-	4861	3		N	-0-	-0-
11	4718 R	4718	-0-	-0-	-0-	-0-	4718	3		N	-0-	-0-
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666			ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
HARALSON		WELL #:		7	RRCID -> 218879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 4002 - 4022	
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	-0-	454	3		N	-0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	-0-	463	3		N	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	-0-	487	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	-0-	443	3		N	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	-0-	440	3		N	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	-0-	408	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 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	CODE	BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-				-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-				-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-				-0-
ILES, G. H. "B"													
		WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 4025		- 4039	
06	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3		N	-0-				-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3		N	-0-				-0-
08	1829 N	1793	-0-	-36 B	-0-	1793 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860 N	1718	-0-	-142 B	-0-	1718 3		N	-0-				-0-
10	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3		N	-0-				-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-				-0-
COPELAND-MITCHELL "B"													
		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3968		- 3971	
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-				-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-				-0-
08	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3		N	-0-				-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-				-0-
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-				-0-
COPELAND-MITCHELL "B"													
		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4054		- 4064	
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-				-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-				-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-				-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-				-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-				-0-
ILES, G. H. "B"													
		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4026		- 4033	
06	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-				-0-
07	744 N	517	-0-	-227 B	-0-	517 3		N	-0-				-0-
08	713 N	602	-0-	-111 B	-0-	602 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-				-0-
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-				-0-
11	570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473 3		N	-0-				-0-
G. H. ILES 'C'													
		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4021		- 4048	
06	540 N	425	-0-	-115 B	-0-	421 3	4 9	N	4				42
07	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	509 3	28 9	N	25	53	1		14
08	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	541 3	9 9	N	8				22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	521 3	8 9	N	7				29
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	553 3	8 9	N	7				36
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	546 3	14 9	N	13	23	1		26

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		
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	460	3	42	9	N	38		123		
07	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	475	3	40	9	N	36		159		
08	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	465	3	41	9	N	37		196		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	453	3	29	9	N	26	168 1	54		
10	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	485	3	34	9	N	31		85		
11	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	463	3	35	9	N	32		117		
ILES, G. H. "B"				WELL #:	4	RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3996	-	4004
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	707	3	4	9	N	4		79		
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	826	3	3	9	N	3		82		
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	851	3	6	9	N	5		87		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	720 N	710	-0-	-10 B	-0-	601	3	109	9	N	99	163 1	23		
10	837 N	746	-0-	-91 B	-0-	743	3	3	9	N	3		26		
11	840 N	703	-0-	-137 B	-0-	691	3	12	9	N	11		37		
ILES, G. H. "B"				WELL #:	5	RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4024	-	4036
06	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	535	3	2	9	N	2	85 1	25		
07	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	505	3	7	9	N	6		31		
08	558 N	465	-0-	-93 B	-0-	456	3	9	9	N	8		39		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	540 N	424	-0-	-116 B	-0-	412	3	12	9	N	11		50		
10	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	435	3	6	9	N	5		55		
11	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	384	3	7	9	N	6		61		
ILES, G. H. "B"				WELL #:	6	RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4064	-	4084
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	513	3	2	9	N	2	86 1	25		
07	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	502	3	7	9	N	6		31		
08	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	496	3	9	9	N	8		39		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	472	3	12	9	N	11		50		
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	512	3	6	9	N	5		55		
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	486	3	8	9	N	7		62		
INDIANOLA (MARBLE FALLS)				44370 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284											
STERLING				WELL #:	1	RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3181	-	3207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)				44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J.N. "A"				WELL #:	8	RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3496	-	3508
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988								
STUART ESTATE "49"		WELL #:		1	RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH		4017 PERF. 3825 -	3832
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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		2	RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH		3952 PERF. 3626 -	3638
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		4	RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3550 -	3576
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		7	RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH		3997 PERF. 3554 -	3622
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		11	RRCID -> 211860		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3994 -	4020
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
IONI CREEK "60"		WELL #:		2	RRCID -> 151130		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH		4014 PERF. 3837 -	3886
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032																
06	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2				N	-0-				22
07	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2				N	-0-				22
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2				N	-0-				22
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2				N	-0-				22
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2				N	-0-				22
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2				N	-0-				22
THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010																
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-				-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-				-0-
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026																
06	360 N	40	-0-	-320	-0-	40	2				N	-0-				44
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2				N	-0-				44
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-				44
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-				44
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-				44
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-				44
THOMPSON '40' WELL #: 5 RRCID -> 272905 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3944 - 3956																
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2				N	-0-				-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2				N	-0-				-0-
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2				N	-0-				-0-
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2				N	-0-				-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2				N	-0-				-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2				N	-0-				-0-
THOMPSON C WELL #: 1 RRCID -> 273562 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3966 - 3976																
06	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	2226	2				N	-0-				-0-
07	2387 N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2				N	-0-				-0-
08	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	2186	2				N	-0-				-0-
09	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2				N	-0-				-0-
10	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2				N	-0-				-0-
11	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	1977	2				N	-0-				-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
GALE 39		WELL #:		1	RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3868 - 3876	
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
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
J.R. COODY 'A'		WELL #:		10	RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3710 - 3718	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
TRACER OPERATING, INC.				863965								
COODY 40		WELL #:		1	RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4022 - 4028	
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
IRSFELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932								
JIAINT-HINKSON		WELL #:		1	RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ISENHOWER (DUFFER)				44820 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
PENDRAGON OIL CO.				651162								
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	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 M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
11	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 M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9						44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						50

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 M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	38	1	286	3	N	-0-							-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	39	1	285	3	N	-0-							-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	43	1	292	3	N	-0-							-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	41	1	283	3	N	-0-							-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	3	N	-0-							-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	33	1	294	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 M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	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 M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3				Y	-0-						1
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3				Y	-0-						1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-						Y	-0-						1
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-						Y	-0-						1
11	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 M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510 N	371	-0-	-139 B	-0-	371	3				Y	-0-						10
07	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3				Y	-0-						10
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3				Y	-0-						10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360 N	102	-0-	-258 B	-0-	102	3				Y	-0-						10
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-						Y	-0-						10
11	330 N	3	-0-	-327 B	-0-	3	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

AIRPORT			WELL #:			3			RRCID -> 111206			COMPL. DATE 04/24/1984			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387								
06		488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3						Y	-0-						-0-	
07		527 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3						Y	-0-						-0-	
08		527 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3						Y	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09		480 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3						Y	-0-						-0-	
10		496 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3						Y	-0-						-0-	
11		450 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	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								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-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								
06		1950 N	1367	-0-	-583	-0-	1367	2							N	-0-						-0-	
07		2015 N	1524	-0-	-491	-0-	1524	2							N	-0-						-0-	
08		2015 N	1720	-0-	-295	-0-	1720	2							N	-0-						-0-	
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2							N	-0-						-0-	
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2							N	-0-						-0-	
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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								
06		13890	13471	-0-	-419	-0-	13471	2							N	-0-						23	
07		14809	14581	-0-	-228	-0-	14581	2							N	-0-						23	
08		15321	14837	-0-	-484	-0-	14837	2							N	-0-						23	
09		13500 #	12960	-0-	-540	-0-	12960	2							N	-0-						23	
10		14353	6331	-0-	-8022	-0-	6331	2							N	-0-						23	
11		13890	1615	-0-	-12275	-0-	1615	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	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					
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					42					
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42					
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-		391	2				N	-0-					42					
09	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-		1163	2				N	-0-					42					
10	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-		1389	2				N	-0-					42					
11	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-		1042	2				N	-0-					42					

WALKER "1050"													WELL #: 1		RRCID -> 292263		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3795 - 3796		
06	360 #	240	-0-	-120	-0-		240	2				N	-0-					-0-					
07	372 #	254	-0-	-118	-0-		254	2				N	-0-					-0-					
08	372 #	254	-0-	-118	-0-		254	2				N	-0-					-0-					
09	360 #	247	-0-	-113	-0-		247	2				N	-0-					-0-					
10	341 #	255	-0-	-86	-0-		255	2				N	-0-					-0-					
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-		296	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		
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2				N	-0-					118					
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2				N	-0-					118					
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		2275	2				N	-0-					118					
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999	2				N	-0-					118					
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1723	2				N	-0-					118					
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539	2				N	-0-					118					

MORELAND "A"													WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045		
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2				N	-0-					-0-					
07	155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2				N	-0-					-0-					
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2				N	-0-					-0-					
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2				N	-0-					-0-					
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	2				N	-0-					-0-					
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	2				N	-0-					-0-					

FORD, REBA													WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170		
06	870 N	818	-0-	-52	-0-		818	2				N	-0-					19					
07	868 N	856	-0-	-12	-0-		856	2				N	-0-					19					
08	868 N	838	-0-	-30	-0-		838	2				N	-0-					19					
09	810 N	796	-0-	-14	-0-		796	2				N	-0-					19					
10	868 N	817	-0-	-51	-0-		817	2				N	-0-					19					
11	810 N	755	-0-	-55	-0-		755	2				N	-0-					19					

MCCRACKEN													WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186		
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2				N	-0-					-0-					
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2				N	-0-					-0-					
08	372 N	263	-0-	-109	-0-		263	2				N	-0-					-0-					
09	360 N	280	-0-	-80	-0-		280	2				N	-0-					-0-					
10	372 N	340	-0-	-32	-0-		340	2				N	-0-					-0-					
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	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 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
06	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-			79
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			79
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			79
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1507	2	33	9	N	30	30 1		79
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	N	11			90
11	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	990	2	22	9	N	20			110

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262786	COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060				
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			79
07	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-			79
08	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-			79
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-			79
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			79
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-			79

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 267893	COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110				
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
08	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
KENNEDY "1064" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242480	COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3954 - 4028				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3940 - 3948				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 4126 - 4148				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	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			
06	3750 X	1450	-0-	-2300	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	2698	-0-	-1177	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
08	3875 X	2506	-0-	-1369	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	1373	-0-	-2077	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
11	2610 X	890	-0-	-1720	-0-	890	2			N	-0-			-0-
BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3547 - 3564			
06	900 X	409	-0-	-491	-0-	409	2			N	-0-			41
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-			41
08	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-			41
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-			41
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			41
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	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			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RONNING GAS AND OIL LLC														
REED		727054												
WELL #:		1		RRCID ->	103381	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3469 - 3478				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

JMJ (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 LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARRISON, B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2445 -	3460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JMM (CANYON)				45110 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460											
MCLAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5625 -	5835		
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 -	5876		
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
08	341 #	13	-0-	-328	-0-	13	3			N	-0-				-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 -	5992		
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-	-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-	-0-
PRICE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 297330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1898 - 1914		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
11	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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2025										
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
11	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	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED_____			10/17/2025																
MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #:			1112			RRCID -> 106337			COMPL. DATE 07/09/1983			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED_____			10/10/2025																
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN							
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198																
STOVER, D. G.			WELL #:			2			RRCID -> 081212			COMPL. DATE 09/03/1971			TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2144						N	-0-					36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144						N	-0-					36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144						N	-0-					36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144						N	-0-					36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144						N	-0-					36	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2144						N	NO RPT					36	
STOVER, D. G.			WELL #:			1 A			RRCID -> 081213			COMPL. DATE 07/12/1971			TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34	
D.N.I.			221589			ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN							
PHILLIPS, J. W.			WELL #:			142428			COMPL. DATE 10/02/1970			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78	
PLUGGED AND ABANDONED_____			09/21/2017																

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
OTEX LLC				628115						
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID -> 093964	COMPL. DATE 12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2441 - 2453	
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID -> 093965	COMPL. DATE 06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2438 - 2458	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID -> 093966	COMPL. DATE 06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2424 - 2436	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491 - 2502	
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3				-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3				-0-
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3				-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3				-0-
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 3				-0-
11	180 #	170	-0-	-10	-0-	170 3				-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	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2				-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2				-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2				-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2				-0-
CHOATE		WELL #:		8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931	
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2				20
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2				20
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2				20
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2				20
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				20

J. T. RANCH (DUFFER)				//CONT.// 45211 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				//CONT.// 022922															
CHOATE "A"				WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990							
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	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2				Y	-0-					57	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2				Y	-0-					57	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2				Y	-0-					57	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2				Y	-0-					57	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2				Y	-0-					57	
11	150 N	54	-0-	-96	-0-		54	2				Y	-0-					57	
CHOATE "A"				WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054							
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2				Y	-0-					-0-	
07	155 N	104	-0-	-51	-0-		104	2				Y	-0-					-0-	
08	155 N	104	-0-	-51	-0-		104	2				Y	-0-					-0-	
09	150 N	111	-0-	-39	-0-		111	2				Y	-0-					-0-	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2				Y	-0-					-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2				Y	-0-					-0-	
J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478															
ROGERS				WELL #: 8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234							
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3				N	-0-					-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3				N	-0-					-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3				N	-0-					-0-	
09	0 W	73	-0-	73	73		73	3				N	-0-					-0-	
10	0 W	87	-0-	87	160		87	3				N	-0-					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	160							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							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	
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							
06	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2				N	-0-					62	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2				N	-0-					62	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2				N	-0-					62	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	2				N	-0-					62	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					62	
11	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2				N	-0-					62	
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4325 - 4332							
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
07	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2				N	-0-					-0-	
08	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2				N	-0-					-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2				N	-0-					-0-	

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO									
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																			
MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502										RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344									
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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
PARKS, RHONE INC. 641520																			
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1										RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	884	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	990	N	394	-0-	-596	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629																			
MATHIS WELL #: 1 T										RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
TARPON OIL & GAS CO. 836178																			
ANACONDA WELL #: 1										RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					21
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					21
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					21
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					21
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
RHODES RANCH WELL #: 3D										RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127									
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XPLORE OPERATING, LLC 946023																			
RHODES W. J. B WELL #: 4										RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A									
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025																			

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						
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 -	2140						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308																
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 -	2044						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406																
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 -	2200						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2400 -	2428						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595										
PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 096302		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2363	- 2426		
M	ALLOW 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 096655		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2035	- 2228
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATHIS				WELL #:		1 C	RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2124	- 2178
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARISH				WELL #:		2036	RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018	- 2352
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PADGETT				WELL #:		1	RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969	- 2005
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARISH				WELL #:		3036	RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902	- 1956
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
QUEST PETROLEUM COMPANY				//CONT.//		684629														
FORTNEY, W. D.				WELL #:		2025	RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2098 - 2150							
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PADGETT -B-				WELL #:		3	RRCID -> 214792		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2301		PERF. 1968 - 2011							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)						45279 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES									
SOJOURNER DRILLING CORPORATION						800750														
HOOKER TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

JACKSON (STRAWN)		45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3850 - 3860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-	
11	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500									
GRAHAM HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668		PERF. 1493 - 1554	
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-	
07	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-	
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	-0-	
09	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-	
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-	
*11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-	
GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1498 - 1546	
06	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-	
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-	
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-	
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	-0-	
10	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-	
*11	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-	
GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901		PERF. 1548 - 1610	
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-	-0-	
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-	
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-	-0-	
GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1531 - 1608	
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-	-0-	
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-	-0-	
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-	-0-	
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-	-0-	
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-	-0-	
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN		
DOWN-HOLE PUMP		SERVICE CO., INC.		227570						
RICHARDSON		WELL #:			RRCID -> 082466	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088	- 1230
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	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005										
MISSION ENERGY INC.		WELL #:		570410	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104	- 1238
RICHARDSON										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013										
PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:		660810	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200
DAVIS, W. B.				1						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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												
J. L. MORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 017824		COMPL. DATE 08/04/1927		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BENNIE, TERRY			WELL #:		1	RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLER, ALVIN L.			WELL #:		6	RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH	490	PERF. 433 - 441					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #:		5	RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		965 PERF.	433 - 441			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	T. A.	3	-0-	3	79	3	3				N	-0-			-0-
07	T. A.	2	-0-	2	81	2	3				N	-0-			-0-
08	T. A.	3	-0-	3	84	3	3				N	-0-			-0-
09	T. A.	3	-0-	3	87	3	3				N	-0-			-0-
10	T. A.	2	-0-	2	89	2	3				N	-0-			-0-
11	T. A.	2	-0-	2	91	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	2				N	-0-			120
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2				N	-0-			120
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-			120
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2				N	-0-			120
10	868 N	506	-0-	-362	-0-	506	2				N	-0-			120
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60	N	-0-
JENNIFER (DUFFER)		46176 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD		
CROSSTEX SERVICES, L.L.C.		190661					
MOORE JOHNSTON		WELL #: 1	RRCID -> 261284	COMPL. DATE 05/02/2011	TOTAL DEPTH	4359	PERF. 4053 - 4055
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	Y
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	Y
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	Y
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	Y
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y
GERRY-MAC OIL, INC.		302025					
QUAIL HOLLOW		WELL #: 2	RRCID -> 287788	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH	3320	PERF. N/A
06	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	165	N	-0-

JILL (CONGL. N)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
ASHBY 5X														
WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056														
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
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARALSON, ELLA														
WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103														
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		13
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		13
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		13
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		13
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
JILL, N. (CONGL. 4050)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
HARALSON, ELLA -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062														
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		43
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		43
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		43
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
JIM NED														
RHYNE, J.V.														
CUMMINGS														
WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)														
CARR, TIMOTHY CHARLES														
CARR "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200														
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JOE & GRADY DAWES (STRAWN UPPER)														
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC														
MCKEICHAN, WILL														
WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

JOHN DEAN (CONGL.) 4000)				46845 600				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142															
MCCLURE, J.D.				WELL #: 1				RRCID -> 080380				COMPL. DATE 10/22/1978				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024			
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	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-					-0-	
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2				N	-0-					-0-	
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	2				N	-0-					-0-	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-					-0-	
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	-0-	387	2				N	-0-					-0-	
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	-0-	314	2				N	-0-					-0-	
JOHNNY (CONGL.)				46982 500				ASSOCIATED				49B				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782															
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 200330				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866			
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-	
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-	
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-	
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-	
JOHNSON BEND (BEND CONGL.)				47012 050				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974															
JOHNSON, FANNIE T.				WELL #: 2				RRCID -> 184507				COMPL. DATE 07/01/2001				TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996			
06	2145 N	962	-0-	-1183	-0-	-0-	962	2				Y	-0-					10	
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2				Y	-0-					10	
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-						Y	-0-					10	
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-						Y	-0-					10	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						Y	-0-					10	
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2				Y	-0-					10	
JOHNSON, FANNIE T.				WELL #: 2				RRCID -> 251360				COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013																			
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)				47064 600				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.				418929															
RIEBE, ANGELINA				WELL #: 2				RRCID -> 144530				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53	
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023																			

JONES COUNTY REGULAR (GAS)														CNTY: JONES	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION															
HODO															
WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370															
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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		69
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		69
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)														CNTY: STEPHENS	
S.B. STREET OPERATING, INC.															
WHITTENBURG J															
WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188															
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3				N	-0-		99
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3				N	-0-		99
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3				N	-0-		99
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3				N	-0-		99
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3				N	-0-		99
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3				N	-0-		99
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)														CNTY: EASTLAND	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.															
BENNETT															
WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		28
JOSH THOMPSON (CONGL.)														CNTY: SHACKELFORD	
CDJ OIL COMPANY, LLC															
THOMPSON JOSH															
WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0															
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-		-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-		-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-		-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3				N	-0-		-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-		-0-
11	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	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-		-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-		-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-		-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-		-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

JOSH THOMPSON (CONGL.) CDJ OIL COMPANY, LLC THOMPSON, JOSH			//CONT.// 47323 120 103321 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
			RRCID -> 226040			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 4495			PERF. 4344 - 4369						
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
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JOSH THOMPSON (MISS) PETEX THOMPSON, JOSH 568			47323 500 659782 WELL #: 1			ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD						
			RRCID -> 261291			COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 4680			PERF. 4643 - 4655						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-
JOSHUA (CONGL) LOWRANCE INC. HUNTER			47326 500 511345 WELL #: 1			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND						
			RRCID -> 239792			COMPL. DATE 12/10/1979			TOTAL DEPTH 3680			PERF. 3366 - 3373						
06	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3					N	-0-					-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3					N	-0-					-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3					N	-0-					-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3					N	-0-					-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3					N	-0-					-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3					N	-0-					-0-
HUNTER			WELL #: 2			RRCID -> 246340			COMPL. DATE 12/19/1979			TOTAL DEPTH 3706			PERF. 3591 - 3599			
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3					N	-0-					-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3					N	-0-					-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3					N	-0-					-0-
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3					N	-0-					-0-
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3					N	-0-					-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-					-0-
PLACE OIL AND GAS CO. CARROLL, BOB			667700 WELL #: 2			RRCID -> 158003			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3690			PERF. 3606 - 3212			
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2					N	-0-					-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2					N	-0-					-0-
08	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2					N	-0-					-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2					N	-0-					-0-
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2					N	-0-					-0-
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2					N	-0-					-0-
JUDY (CADD0) SALTY LIME ENERGY, LLC MATTHEWS 70			47516 150 744508 WELL #: 1			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON						
			RRCID -> 102602			COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 5300			PERF. 4615 - 4625						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-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			
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TABER RANCH				WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH		3096 PERF. 1858 - 1870			
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-				WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH		2915 PERF. 1858 - 1863			
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2				N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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			
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				N	-0-			70
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3				N	-0-			70
08	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	3				N	-0-			70
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				N	-0-			70
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-			70
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				N	-0-			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)				47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782											
DELAFOSSSE "C"				WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		4094 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KEECHI CREEK (2100)		//CONT.//		48408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222							
COLLEEN		WELL #:		4	RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064		
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KEES (ELLENBURGER)				48465 080	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				863965							
SANDERS 5-44		WELL #:		2	RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369		
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COODY, J.R. "A"		WELL #:		2 A	RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
11	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		
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KESSLER (STRAWN)				49095 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SMITH, JERRY V.				792925							
KESSLER		WELL #:		1	RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144		
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	26 1	50 2 N	-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	25 1	47 2 N	-0-
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	27 1	50 2 N	-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	26 1	47 2 N	-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	28 1	49 2 N	-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	26 1	42 2 N	-0-
HALSELL "B"		WELL #:	8 B	RRCID ->	218175	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	9 1	19 2 N	-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	10 1	18 2 N	-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	11 1	19 2 N	-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	11 1	19 2 N	-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	12 1	21 2 N	-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	11 1	17 2 N	-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
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

KIGHT (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
JUDITH WINSTON KIGHT "D"															
WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095															
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	
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-	
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			-0-	
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-			-0-	
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3			N	-0-			-0-	
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	313 3	3	9	N	-0-			3	
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3			N	-0-			3	
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"															
WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939															
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	222 3	42	9	N	38			132	
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	241 3	42	9	N	38			170	
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	246 3	50	9	N	45	165	1	50	
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	223 3	39	9	N	35			85	
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	295 3	46	9	N	42			127	
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	279 3	41	9	N	37			164	
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)														CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC															
B.R.A.															
WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700															
06	14B2	EXT	76	-0-	76	469	76 3			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	469				N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	76	-0-	76	545	76 3			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	545				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	545				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	545				N	-0-			-0-	
B.R.A.															
WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631															
06		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-	
07		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-	
08		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-	
09		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			-0-	
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			-0-	
*11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-	
B.R.A.															
WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840															
06		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-	
07		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-	
08		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-			-0-	
09		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			-0-	
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			-0-	
*11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-	
BRAZOS-FISH															
WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KING-TINDALL (MISS.)		49440 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
TINDALL "C"		WELL #: 1	RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH	3855	PERF. 3590	- 3650
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TINDALL IIII		WELL #: 4	RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH	3631	PERF. 3610	- 3626
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TINDALL I		WELL #: 1	RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3591	- 3625
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

KIRK BURNS, LOUISE BURNS, J.C.				49635 001 111067				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COMANCHE			
				WELL #: 3A				RRCID -> 133706				COMPL. DATE 11/08/1948				TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780			
M 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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499				49832 100 800281				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
				WELL #: 3				RRCID -> 122538				COMPL. DATE 03/08/1985				TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890			
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-			
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-			
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-			
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
KLEINER (LAKE) PETEX				49832 200 659782				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
KLEINER, CHAS. J.				WELL #: 4				RRCID -> 017839				COMPL. DATE 02/27/1957				TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
SO OPERATING COMPANY RHODES-SOUTH				800281				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
				WELL #: 1				RRCID -> 110898				COMPL. DATE 04/21/1984				TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427			
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-			
07	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-			
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-			
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-			
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-			
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-			
WHITLEY, RAYMOND WHITLEY, RAYMOND				920489				ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
				WELL #: 1				RRCID -> 104293				COMPL. DATE 12/07/1982				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
KLEINER (LAKE SAND) SO OPERATING COMPANY CITY OF CISCO				49832 225 800281				ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
				WELL #: 1				RRCID -> 152589				COMPL. DATE 11/23/1982				TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A			
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-			
07	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-			
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-			
09	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-			
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-			
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-			

KLEINER (RANGER)		49832 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
TEX-AM PETROLEUM CORP.		844144															
BURGESS-MANNING		WELL #:		RRCID -> 130221		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3387 - 3396							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	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					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
11	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					
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	3	13	9	N	12					104
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	N	8					112
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	3	2	9	N	2					114
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	210	3	12	9	N	11					125
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	191	3	7	9	N	6					131
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					131
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068					
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100					
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099					
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ROBBINS, WAYNE "A"														
//CONT.// 49888 525					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 213703										CNTY: STEPHENS				
WELL #: 4					RRCID -> 265358					COMPL. DATE 10/31/2007				
					TOTAL DEPTH 4253					PERF. 4064 - 4088				
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KOKOMA, EAST (MISS)														
RED GAP OIL & GAS LLC														
JORDAN														
50098 250					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
697026										CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1					RRCID -> 146047					COMPL. DATE 07/06/1993				
					TOTAL DEPTH 3260					PERF. 3248 - 3260				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KOKOMO (CANYON REEF)														
BYRNE OIL COMPANY														
MCCOY														
50100 075					ASSOCIATED					ONE WELL				
119795										CNTY: STONEWALL				
WELL #: 2					RRCID -> 176281					COMPL. DATE 11/23/2005				
					TOTAL DEPTH 4756					PERF. 3185 - 4677				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KOKOMO CADD0 (CADD0)														
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C														
SHOOK														
50101 075					ASSOCIATED					CAPACITY				
060138										CNTY: EASTLAND				
WELL #: 4					RRCID -> 281587					COMPL. DATE 06/02/2015				
					TOTAL DEPTH 3633					PERF. 3002 - 3030				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
KOKOMO ENERGY, INC.														
LYNDEN														
474070														
WELL #: 1					RRCID -> 270149					COMPL. DATE 10/10/2007				
					TOTAL DEPTH 3410					PERF. 3272 - 3287				
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-				-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-				-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-				-0-
09	0	N	1493	-0-	1493	-0-	1493	3	N	-0-				-0-
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	3	N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FINIS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 280305					COMPL. DATE 05/12/2012				
					TOTAL DEPTH 3900					PERF. 3464 - 3482				
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-				54
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-				54
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-				54
09	0	N	36	-0-	36	-0-	36	3	N	-0-				54
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-				54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54

KOKOMO CADD0 (CADD0)		//CONT.//		50101 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
MAUELLE		WELL #:		2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378		PERF. 2632 - 2874			
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
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
*11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
KOKOMO CADD0 (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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
W.D. BROWN		WELL #:		1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 3316		PERF. 3194 - 3250			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
MARTHA		WELL #:		1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3240 - 3272			
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2 9		N	2			71
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3 9		N	3			74
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1 9		N	1			75
09	0	N	184	-0-	184	-0-	183	3	1 9		N	1			76
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1 9		N	1			77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
CRAIGHEAD		WELL #:		5		RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3342 - 3356			
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			92
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			92
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-			92
09	0	N	644	-0-	644	-0-	644	3			N	-0-			92
10	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-			92
11	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			
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRAMER (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC															
HENDRICKS															
WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852															
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
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDRICKS														WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDRICKS														WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718	
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDRICKS														WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805	
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CABOT-KRAMER														WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802	
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KROC (BRENEKE SAND)														CNTY: COLEMAN	
CXL ENERGY LLC															
WATSON, O.H.															
WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2025															

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					126
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					126
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	16	126	1			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2025 - WELL PLUGGED 11/17/25

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
 MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 QUAIL OPERATING, INC. 684501
 KWAN-MOR WELL #: 1 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT														50476 500 NON-ASSOCIATED 033523 WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467				CAPACITY CNTY: PARKER			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.														643730 WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749							
06		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-						59
07		93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-						59
08		225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-						59
09		157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-						59
10		102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-						59
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						59
SAGE OIL AND GAS, LLC JOHNSTON UNIT														743222 WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328							
06	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT														878925 WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618							
06		207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3				Y	-0-						-0-
07		198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3				Y	-0-						-0-
08		270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3				Y	-0-						-0-
09		133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3				Y	-0-						-0-
10		320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3				Y	-0-						-0-
11		197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3				Y	-0-						-0-
L.C. CLEVINGER (RANGER) LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"														50481 500 ASSOCIATED 511345 WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724				EXEMPT CNTY: STEPHENS			
06		178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3				N	-0-						-0-
07		134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3				N	-0-						-0-
08		62	N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	3				N	-0-						-0-
09		60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3				N	-0-						-0-
10		62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3				N	-0-						-0-
*11		49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-						-0-
EMFINGER, B.														WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732							
06		2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	3	6	9	N		5						122
07		2635	#	2221	-0-	-414	-0-	-0-	2220	3	1	9	N		1						123
08		2573	#	2481	-0-	-92	-0-	-0-	2479	3	2	9	N		2						125
09		2610	#	2389	-0-	-221	-0-	-0-	2381	3	8	9	N		7						132
10		2697	#	2330	-0-	-367	-0-	-0-	2324	3	6	9	N		5						137
11		2610	#	1554	-0-	-1056	-0-	-0-	1545	3	9	9	N		8	144	1				1

L.C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ZAGAVA, LLC				950456							
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 3720	-	3724
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
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-		-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-		-0-
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-		-0-
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-		-0-
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		-0-
11	2550 N	2235	-0-	-315	-0-	2235 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	116 3	68 9	N	62		167
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		167
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		167
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167

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
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		30
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		30
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		30
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		30
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		30
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)				50515 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
MCCREA HEIRS "A"		WELL #:		5	RRCID -> 151225	COMPL. DATE 07/31/1994	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 4200	-	4216
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

L 7 H (MARBLE FALLS)															50606 400					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BROWN				
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.															504707																			
LOCKER															WELL #: 1					RRCID -> 110024					COMPL. DATE 01/10/1984					TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	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				
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-			134	2		N	-0-					19																
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-			126	2		N	-0-					19																
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-			163	2		N	-0-					19																
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-			454	2		N	-0-					19																
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-			496	2		N	-0-					19																
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-			473	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
SHADY OIL CO.															768360																			
WHITE, ODIS															WELL #: 1					RRCID -> 017417					COMPL. DATE 11/26/1956					TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A				
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-			240	2		N	-0-					-0-																
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-			241	2		N	-0-					-0-																
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-			353	2		N	-0-					-0-																
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-			234	2		N	-0-					-0-																
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-			236	2		N	-0-					-0-																
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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				
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-			57	3		N	-0-					-0-																
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-			58	3		N	-0-					-0-																
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-			59	3		N	-0-					-0-																
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-			57	3		N	-0-					-0-																
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-			58	3		N	-0-					-0-																
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-			57	3		N	-0-					-0-																
LAKE BROWNWOOD (2250)															51393 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.															188579																			
HOOD, BUFORD															WELL #: 1A					RRCID -> 017843					COMPL. DATE 11/05/1958					TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266				
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-			194	2		N	-0-					-0-																
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-			187	2		N	-0-					-0-																
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-			161	2		N	-0-					-0-																
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-			180	2		N	-0-					-0-																
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-			175	2		N	-0-					-0-																
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-			135	2		N	-0-					-0-																

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)				51407 500				ASSOCIATED				49B		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922															
BROWN, LEAH				WELL #:				2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729 - 3737			
M	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
06		210 #	166	-0-	-44	-0-			166 2			N	-0-						-0-
07		217 #	1	-0-	-216	-0-			1 2			N	-0-						-0-
08		186 #	2	-0-	-184	-0-			2 2			N	-0-						-0-
09		180 #	6	-0-	-174	-0-			6 2			N	-0-						-0-
10		186 #	5	-0-	-181	-0-			5 2			N	-0-						-0-
11		180 #	5	-0-	-175	-0-			5 2			N	-0-						-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)				51408 450				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE				931621															
HEMPHILL 83				WELL #:				7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2519 - 2525			
06	14B2	EXT	330	-0-	330	660			330 2			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	330	-0-	330	990			330 2			Y	-0-						-0-
08	1354		347	-0-	-1007	-0-			330 2	17	9	Y	15						15
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-						15
10	341	N	100	-0-	-241	-0-			100 2			Y	-0-						15
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-						Y	NO RPT						15

LAKE LEON (DUFFER)				51491 300				ASSOCIATED				49B		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922															
WILLIAMSON, J.				WELL #:				4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3393 - 3398			
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						10
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						10
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						10
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-						10
10	3	#	1	-0-	-2	-0-			1 2			N	-0-						10
11	3	#	1	-0-	-2	-0-			1 2			N	-0-						10

WILLIAMSON, J.				WELL #:				1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						115

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563				ASSOCIATED				49B		CNTY: EASTLAND					
TINDALL "D"				WELL #:				1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542 - 3570			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TINDALL II				WELL #:				3		RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3543 - 3566			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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 SOUTH		WELL #:		3	RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3522	-	3544	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	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	
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID -> 130966		COMPL. DATE 05/28/1989		TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3576	-	3610	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			8
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			8
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			8
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			8
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			8
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			8

TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 277576		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3574	-	36600	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC					216724											
WATKINS			WELL #:		1	RRCID -> 111951		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420	-	3430		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			95
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			95
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			95
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			95
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			95
MCCORD, W.H.			WELL #:		1	RRCID -> 126768		COMPL. DATE 01/09/1988		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546	-	3602		
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726											
MEAZELL CASEY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 066857		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511	-	0		
06	22	R	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3		N		-0-			-0-
07	16	R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N		-0-			-0-
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		N		-0-			-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
MEAZELL, CASEY "D"			WELL #:		1	RRCID -> 077368		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450	-	3458		
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N		-0-			24
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3		N		-0-			24
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N		-0-			24
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N		-0-			24
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N		-0-			24
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N		NO RPT			24
MEAZELL "H"			WELL #:		1	RRCID -> 121025		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532	-	3540		
06	26	R	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N		-0-			-0-
07	18	R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		N		-0-			-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3		N		-0-			-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-	-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	-0-
08	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-	-0-
09	600 #	541	-0-	-59	-0-	541	2		N	-0-	-0-
10	620 #	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-	-0-
11	600 #	558	-0-	-42	-0-	558	2		N	-0-	-0-
PENDRAGON OIL CO.				651162							
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406	- 3415
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	94	3	7 9	Y	6	31
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8 9	Y	7	38
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	85	3	4 9	Y	4	42
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	101	3	7 9	Y	6	7
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	101	3	4 9	Y	4	11
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	11
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID -> 124408		COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436	- 3446
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6 9	Y	5	24
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7 9	Y	6	30
08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3 9	Y	3	33
09	300 #	188	-0-	-112	-0-	182	3	6 9	Y	5	5
10	310 #	234	-0-	-76	-0-	230	3	4 9	Y	4	9
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT	9
CLABORN		WELL #:		1	RRCID -> 125231		COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403	- 3423
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162												
GANN		WELL #:		3	RRCID -> 126921		COMPL. DATE 11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580 - 3620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
GANN		WELL #:		1	RRCID -> 127732		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3630 - 3640					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORTON		WELL #:		2	RRCID -> 128366		COMPL. DATE 06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3585 - 3630						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
MORTON		WELL #:		3	RRCID -> 128367		COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3619 - 3631						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
MORTON		WELL #:		5	RRCID -> 128368		COMPL. DATE 11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3594 - 3617						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID -> 133708		COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3639 - 3644						
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					90
07	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					90
08	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					90
09	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					90
10	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					90
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964							
KIMBRELL		WELL #:	1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)			51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
INCENDIUM RESOURCES LLC			102170							
MOORE, HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	1223	-0-	1223	1223	1223	2		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1223	R	-0-	-0-	-1223					-0-
11	1170	#	1067	-0-	-103	-0-	1067	2		-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462							
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER.		WELL #:	1	RRCID -> 082436	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4223 - 4234	
06	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
RHYNE, J.V.			706379							
LAMINACK, R.F.		WELL #:	1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4072 - 4102	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PARKER							
RHYNE, J.V. //CONT.//706379																		
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1											RRCID -> 079704	COMPL. DATE 10/28/1978	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4174 - 4185				
M	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MASON, VERNELL WELL #: 1 L											RRCID -> 080211	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4201 - 4206				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STERLING OIL AND GAS 818896 RIDDLE WELL #: 1											RRCID -> 081814	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4854 - 4864				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RIDDLE WELL #: 2											RRCID -> 093967	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 5036	PERF. 4366 - 4390				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925 KOONCE WELL #: 1											RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199 - 4251				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)				51501 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.				706379								
YATES, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4332	-	4339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)				51501 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212								
ELSIE SIMS HILL				WELL #:	1	RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4591	-	4594
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
RHYNE, J.V.				706379								
HOWARD, SARAH JANE				WELL #:	2 T	RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4531	-	4540
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
LAKE NECESSITY (DUFFER)				51505 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251								
LANGFORD, G. E. -G-				WELL #:	1 G	RRCID -> 291620	COMPL. DATE 08/08/1982	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4108	-	4148
06	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 2	N	-0-			31
07	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2	N	-0-			31
08	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-			31
10	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 2	N	-0-			31
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-			31
LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)				51505 388	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
LANGSTON				WELL #:	1	RRCID -> 112563	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 1797	-	1807
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (2900)														CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.																
HARRIS, ROY L.																
WELL #: 2																
RRCID -> 282550																
COMPL. DATE 10/14/1974																
TOTAL DEPTH 3000																
PERF. 2918 - 2962																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
LANGFORD, G.E. -A-																
WELL #: 1																
RRCID -> 299739																
COMPL. DATE 01/25/1974																
TOTAL DEPTH 2995																
PERF. 1796 - 1801																
07	155	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	150	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	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																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)										51592 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN		
LAKESHORE OPERATING, LLC										483460						
HARRIS, B.K. "T"										WELL #: 1	RRCID -> 151011	COMPL. DATE 09/10/1994	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 5081	-	5167
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					57
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SOMERSET OPERATING, LLC										101481						
REAMES "A"										WELL #: 1	RRCID -> 075889	COMPL. DATE 02/20/1978	TOTAL DEPTH 5740	PERF. N/A		
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-					-0-
HARRELL, J. G.										WELL #: 1	RRCID -> 215853	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3936	-	4027
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
WARD, J. M. "1240"										WELL #: 201	RRCID -> 245166	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 4378	PERF. 3846	-	3942
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-	167	1			41
07	4402 X	4393	-0-	-9	-0-	4384	2	9	9	N	8					49
08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4413	2	12	9	N	11					60
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4241	2	21	9	N	19					79
10	4402 X	4154	-0-	-248	-0-	4146	2	8	9	N	7					86
11	4290 X	4164	-0-	-126	-0-	4152	2	12	9	N	11					97

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	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2				N		-0-					58	
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222	2				N		-0-					58	
08		1023 N	768	-0-	-255	-0-		768	2				N		-0-					58	
09		1140 N	677	-0-	-463	-0-		677	2				N		-0-					58	
10		1209 N	967	-0-	-242	-0-		967	2				N		-0-					58	
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	2				N		-0-					58	
ROBBINS, ETHEL			WELL #:			1			RRCID -> 122042			COMPL. DATE 01/28/1986			TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951						
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2				N		-0-					-0-	
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2				N		-0-					-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2				N		-0-					-0-	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2				N		-0-					-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N		-0-					-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N		-0-					-0-	
BROWN-MORRIS			WELL #:			1			RRCID -> 141319			COMPL. DATE 04/28/1992			TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973						
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	2				N		-0-					-0-	
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2				N		-0-					-0-	
08		465 N	459	-0-	-6	-0-		459	2				N		-0-					-0-	
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	2				N		-0-					-0-	
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-							N		-0-					-0-	
11		450 N	364	-0-	-86	-0-		364	2				N		-0-					-0-	
FROST HEIRS			WELL #:			1			RRCID -> 154023			COMPL. DATE 04/19/1995			TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681																		
SLOAN-MARTIN			WELL #:			1A			RRCID -> 192369			COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969						
06		0 K	-0-	-0-	-0-	86							N		-0-					-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	86							N		-0-					-0-	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	86							N		-0-					-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	86							N		-0-					-0-	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	86							N		-0-					-0-	
11		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						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
3 S PRODUCTION, INC.						953796											
CLARK			WELL #:			2	RRCID -> 278561			COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH		2592	PERF. 2322 - 2438	
06	270	N	241	-0-	-29	-0-		238	3	3	9	N	3				63
07	279	N	222	-0-	-57	-0-		219	3	3	9	N	3				66
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-		263	3	3	9	N	3				69
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-		277	3	3	9	N	3				72
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-		237	3	3	9	N	3				75
11	270	N	232	-0-	-38	-0-		229	3	3	9	N	3				78
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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	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	
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-		500	3			N	-0-				-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-		419	3			N	-0-				-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-		592	3			N	-0-				-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-		409	3			N	-0-				-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LANGFORD (DUFFER)													CNTY: STEPHENS	
MARJAC OIL COMPANY, INC.														
LINK -1-														
WELL #: 1 RRCID -> 203030 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025														
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
06	3960 X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
08	3813 X	2233	-0-	-1580	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
09	3690 X	2529	-0-	-1161	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
10	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-			-0-
11	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-			-0-
PARKS, RHONE INC.														
LANGFORD, G.R. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 049853 COMPL. DATE 12/03/1970 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0														
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 164290 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985														
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD (RANGER)													CNTY: STEPHENS	
PARKS, RHONE INC.														
LONG, J. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 100994 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734														
06	3090	2837	-0-	-253	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
07	3193	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
08	3162 #	3007	-0-	-155	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
09	2940 #	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
10	3038 #	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
11	2940 #	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-
LAURA C. (MISS.)													CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BLACK "27"														
WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105														
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAYMOND (M.F. LIME)													CNTY: BROWN	
MUCKLEROGY GAS														
MUCKLEROGY														
WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578														
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-			-0-
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-			-0-
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			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			CNTY: NOLAN TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068							
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	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			CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976			TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2485					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2485					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2485					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2485					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2485					N	-0-					-0-
11	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							
06	210 N	74	-0-	-136		-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	217 N	102	-0-	-115		-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26		-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-		-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-		-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-		-0-	206	2			N	-0-					-0-
BODIFORD				WELL #: 1	RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
MOSIER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981			TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870							
06	120 N	86	-0-	-34		-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124 N	92	-0-	-32		-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-		-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138	2			N	-0-					-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)										//CONT.//		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC										//CONT.//		100639										
HILL, LOIS										WELL #:		1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 1923 - 1990		
M	ALLOW	CODE	GAS	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	
06	60	N	32	-0-		-28	-0-				32	2		N	-0-						12	
07	62	N	42	-0-		-20	-0-				42	2		N	-0-						12	
08	62	N	62	-0-		-0-	-0-				62	2		N	-0-						12	
09	58	N	58	-0-		-0-	-0-				58	2		N	-0-						12	
10	42	N	42	-0-		-0-	-0-				42	2		N	-0-						12	
11	60	N	52	-0-		-8	-0-				52	2		N	-0-						12	

PHILLIPS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 1815 - 1890		
06	90	N	78	-0-		-12	-0-				78	2		N	-0-						-0-	
07	93	N	80	-0-		-13	-0-				80	2		N	-0-						-0-	
08	112	N	112	-0-		-0-	-0-				112	2		N	-0-						-0-	
09	104	N	104	-0-		-0-	-0-				104	2		N	-0-						-0-	
10	108	N	108	-0-		-0-	-0-				108	2		N	-0-						-0-	
11	122	N	122	-0-		-0-	-0-				122	2		N	-0-						-0-	

ALEXANDER										WELL #:		1		RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH		2300 PERF. 1876 - 1977		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC										448761												
CHENAULT "B"										WELL #:				RRCID -> 114816		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH		2216 PERF. 1895 - 1972		
06	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						7	
07	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						7	
08	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						7	
09	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						7	
10	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						7	
11	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						7	
NO RPT																NO RPT						
PLUGGED AND ABANDONED										10/04/2016												

LAZY BEND (STRAWN 1950)										52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC										100639												
THOMAS										WELL #:		1		RRCID -> 105606		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH		2210 PERF. 1939 - 1993		
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	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		
06	90	N	42	-0-		-48	-0-				42	2		N	-0-						-0-	
07	93	N	38	-0-		-55	-0-				38	2		N	-0-						-0-	
08	62	N	42	-0-		-20	-0-				42	2		N	-0-						-0-	
09	56	N	56	-0-		-0-	-0-				56	2		N	-0-						-0-	
10	102	N	102	-0-		-0-	-0-				102	2		N	-0-						-0-	
11	88	N	88	-0-		-0-	-0-				88	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	0	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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		120 N	36	-0-		-84		-0-		36 2			N	-0-				-0-
07		124 N	52	-0-		-72		-0-		52 2			N	-0-				-0-
08		93 N	60	-0-		-33		-0-		60 2			N	-0-				-0-
09		72 N	72	-0-		-0-		-0-		72 2			N	-0-				-0-
10		98 N	98	-0-		-0-		-0-		98 2			N	-0-				-0-
11		102 N	102	-0-		-0-		-0-		102 2			N	-0-				-0-
NELL-RACHEL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL	DEPTH	2397	PERF. 1689 -	2055				
06		72 N	72	-0-		-0-		-0-		72 2			N	-0-				-0-
07		186 N	56	-0-		-130		-0-		56 2			N	-0-				-0-
08		64 N	64	-0-		-0-		-0-		64 2			N	-0-				-0-
09		60 N	-0-	-0-		-60		-0-					N	-0-				-0-
10		82 N	82	-0-		-0-		-0-		82 2			N	-0-				-0-
11		102 N	102	-0-		-0-		-0-		102 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				
06		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-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				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11		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				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11		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					
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

LEDBETTER (LAKE)													CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
MING HEIRS																

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. (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	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
10	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH		3810	PERF. 3560 - 3570		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH		3856	PERF. 3560 - 3570		
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	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		
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH		3445	PERF. 3294 - 3300		
06	2550 X	2316	-0-	-234	-0-	2297	2	19	9	N	17			88
07	2635 X	2521	-0-	-114	-0-	2499	2	22	9	N	20			108
08	2635 X	2495	-0-	-140	-0-	2469	2	26	9	N	24	99	1	33
09	2460 X	2216	-0-	-244	-0-	2187	2	29	9	N	26			59
10	2511 X	2306	-0-	-205	-0-	2275	2	31	9	N	28			87
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2180	2	33	9	N	30	49	1	68

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. (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	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			131
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			131
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	2	2	9	N	2			133
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			133
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			133
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1			134
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 120512	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3654 - 3666				
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			70
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-			70
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			70
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			70
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			70
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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				
*05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID -> 061228	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF. N/A				
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID -> 076832	COMPL. DATE 05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A				
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID -> 085310	COMPL. DATE 10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834				
*05	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	481 3		N	-0-	-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-	-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-	-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-	-0-
PETEX				659782						
GROVES, W. H.		WELL #:		12	RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820	
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	780 2	28 9	N	25	154
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	787 2	9 9	N	8	11
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	671 2	14 9	N	13	24
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	24
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	24
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	24
WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672	
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-	-0-
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-	-0-
08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-	-0-
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2		N	-0-	-0-
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2		N	-0-	-0-
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-	-0-
GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934	
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2454 2	106 9	N	96	263
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2403 2	6 9	N	5	95
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-	95
09	1440 N	615	-0-	-825	-0-	615 2		N	-0-	95
10	1488 N	153	-0-	-1335	-0-	153 2		N	-0-	95
11	1440 N	122	-0-	-1318	-0-	122 2		N	-0-	95
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774 - 3782		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888 - 3894		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3742 - 3762		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		022922								
MCCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3692 - 3728		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				-0-

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION HAMILTON, DAN -B-				//CONT.// //CONT.// WELL #:	52900 568 022922 1B	ASSOCIATED RRCID -> 073372	CAPACITY COMPL. DATE 10/11/1977				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 3802 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					94
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					94
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					94
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-					94
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-					94
CHOATE, JIM				WELL #:	4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978				TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697						
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
07	434 N	286	-0-	-148	-0-	-0-	286	2			N	-0-					26
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					26
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					26
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					26
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	-0-	200	2			N	-0-					26
DOWNIE				WELL #:	3	RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980				TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712						
06	330 N	160	-0-	-170	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
07	372 N	200	-0-	-172	-0-	-0-	200	2			N	-0-					30
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					30
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					30
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					30
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					30
WEDDINGTON, R. B. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682						
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	2			N	-0-					43
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2			N	-0-					43
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2			N	-0-					43
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					43
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					43
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					43
BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS				088563 WELL #:	1	RRCID -> 017883	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626						
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-				105675 WELL #:	1	RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (LAKE) EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER				//CONT.//	52900 568 239726	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:	1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL	DEPTH	3980	PERF.	3454	-	3496		
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	* CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					75
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					75
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					75
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					75
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PETEX HOLLAND, K. D.				WELL #:	659782 2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3340	-	3350		
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

GROVES, W. H.				WELL #:	13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL	DEPTH	4096	PERF.	3542	-	3616		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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		
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSON -B-				WELL #:	713291	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3918	PERF.	3364	-	3383		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

RECLASSIFIED TO OIL 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. 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				
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-				
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-				
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-				
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-					-0-				
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-				
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			4	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				
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	-0-			7	2		N	-0-					67				
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	-0-			1	2		N	-0-					67				
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-			1	2		N	-0-					67				
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	-0-			2	2		N	-0-					67				
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					67				
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					67				
WRIGHT, W.B.													WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704		
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-					-0-				
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-				
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-				
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-				
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-				
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-				
WRIGHT, W.B.													WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664		
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	-0-			7	2		N	-0-					-0-				
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-				
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-				
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-				
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-				
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-				
WARD, E. J.													WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	-0-			4	2		N	-0-					122				
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	-0-			1	2		N	-0-					122				
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	-0-			2	2		N	-0-					122				
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	-0-			3	2		N	-0-					122				
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					122				
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-					122				
CROSSTEX SERVICES, L.L.C. GUNSIGHT													190661 WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
MOGUL RESOURCES, LLC				573657														
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3666 - 3680							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-					-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291									CNTY: EASTLAND					
HITTSON -C-		WELL #:		2	RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625 - 3635							
06	240 N	239	-0-	-1	-0-		239	3			N	-0-						-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-		247	3			N	-0-						-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	3			N	-0-						-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-		230	3			N	-0-						-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-		247	3			N	-0-						-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-		239	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							
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	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							
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-							-0-
07	775 N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-							-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-							-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-							-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-							-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-							-0-
ELLIOTT, G. W.		WELL #:		9	RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069 - 2150							
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	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							
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-							-0-
07	651 N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-							-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-							-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-							-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-							-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-							-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"					52902 500 022922	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EASTLAND							
WELL #:					2	RRCID ->	120338	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL	DEPTH	3992	PERF.	3810	-	3815			
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
06	7	N	5	-0-	-2	-0-				5	2		N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-				1	2		N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-				1	2		N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-				2	2		N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-				1	2		N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-				2	2		N	-0-					-0-
LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. NASH					53145 300 035060	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: THROCKMORTON							
WELL #:					3	RRCID ->	080556	COMPL. DATE	11/05/1978	TOTAL	DEPTH	710	PERF.	671	-	674			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LEONARD (DUFFER) PETEX					53275 200 659782	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
STRIEGLER					WELL #:	1	RRCID ->	110263	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL	DEPTH	4025	PERF.	3995	-	4001		
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-				239	2		N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-				320	2		N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-				521	2		N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-				313	2		N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-				36	2		N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-				8	2		N	-0-					-0-
FAMBRO CC					WELL #:	2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL	DEPTH	3912	PERF.	3884	-	3894		
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-				319	2		N	-0-					-0-
07	372	N	44	-0-	-328	-0-				44	2		N	-0-					-0-
08	341	N	133	-0-	-208	-0-				133	2		N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-				525	2		N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-				354	2		N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-				276	2		N	-0-					-0-
LESIKAR (ATOKA) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, WM.					53332 500 146225	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER							
WELL #:						RRCID ->	099952	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL	DEPTH	4251	PERF.	4121	-	4251			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021																			

LETHCOE (CONGL.) KROH OPERATING LLC DYE, JIMMY "24"				53395 500 478245		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:	1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	4358	PERF.	4106	-	4114		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PETEX WHITE "29" UNIT				659782 WELL #:		1	RRCID ->	221402	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3835	-	3846	
06	840	N	575	-0-	-265	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOMLIN "2022" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	3906	-	3923	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	3846	-	3864	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSO "9" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL	DEPTH	4132	PERF.	3882	-	3894	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER "10" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL	DEPTH	4110	PERF.	3867	-	3880	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DYE "30" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	3853	-	3881	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2025														

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267542		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 241276		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOX "2021"					WELL #:	1	RRCID -> 242066		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	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													
DOUGLAS "3399"				WELL #:		2	RRCID -> 259812		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3916 - 3924						
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
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					27
TIKI OIL & GAS, LLC						860191													
SHORTES-BEENE "12"				WELL #:		1	RRCID -> 235693		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 3940 - 3964						
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	19	7			25
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	25	6			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	1	-0-	-0-	1		1	2				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
SHORTES-BEENE "12"				WELL #:		2	RRCID -> 236962		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 3942 - 3980						
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	17	-0-	-0-	17		17	2				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17					N	-0-					-0-
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						
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-		3	3				N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3				N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3				N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3				N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3				N	-0-					-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	-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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.						239726													
CALLOWAY, E. A.				WELL #:		1	RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3451 - 3504						
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-		224	3				N	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		458	3				N	-0-					-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	-0-		225	3				N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		217	3				N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		224	3				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726															
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470										
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNG				WELL #:	1	RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627									
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3				N	-0-					-0-	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3				N	-0-					-0-	
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3				N	-0-					-0-	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-					-0-	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAMMOND, E R				WELL #:	2	RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200															
CALLAWAY				WELL #:	1	RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618									
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	2				N	-0-					15	
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2				N	-0-					15	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2				N	-0-					15	
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2				N	-0-					15	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2				N	-0-					15	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	2				N	-0-					15	

MIZE,R.B. "H"				WELL #:	1	RRCID -> 121708		COMPL. DATE 07/13/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3 5		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MIZE,R.B. "J"				WELL #:	1	RRCID -> 122535		COMPL. DATE 11/03/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820							
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID -> 085555		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522		
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	2	93
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	93
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1078	2	93
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	93
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	119	1	1059	2	93
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	1029	2	93
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID -> 085610		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535		
06	14B2	EXT	429	-0-	429	1946	33	1	396	2	-0-
07	2347	X	401	-0-	-1946	-0-	30	1	371	2	-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	31	1	319	2	-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	2	-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	2	-0-
PENDRAGON OIL CO.		651162									
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 103824		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID -> 085124		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID -> 084760		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3484 - 3940	
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
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 3		N	-0-			-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 104494		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3368 - 3379	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID -> 105182		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2630 - 2640	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	62 1	927 3	N	25	25	1	-0-
						28 9						
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	63 1	997 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	60 1	918 3	N	-0-			-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	62 1	1003 3	N	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62 1	979 3	N	20			20
						22 9						
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	60 1	919 3	N	6	26	1	-0-
						7 9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				53580 300 333935 WELL #:	7	ASSOCIATED RRCID -> 175215	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1999				TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 4000	-	4020	CNTY: STEPHENS
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
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-			39 1 14 9	586 3	N		13	13 1				-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-			50 1	796 3	N		-0-					-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-			56 1	860 3	N		-0-					-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-			29 1	459 3	N		-0-					-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-			21 1 9 9	328 3	N		8					8
11	390 N	207	-0-	-183	-0-			13 1 1 9	193 3	N		1	8 1				1
COUNTY LINE 11																	
				WELL #: A 9		RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001				TOTAL	DEPTH	4100	PERF. 3996	-	4014	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	61 3	N		1	1 1				-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-			4 1	64 3	N		-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-			4 1	60 3	N		-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-			6 1	91 3	N		-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-			5 1	82 3	N		-0-					-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-			5 1 2 9	71 3	N		2	2 1				-0-
COUNTY LINE 12																	
				WELL #: A 8		RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001				TOTAL	DEPTH	5010	PERF. 4021	-	4031	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	55 3	N		1	1 1				43
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 3	N		-0-					43
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N		-0-					43
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N		-0-					43
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	62 3	N		1					44
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N		-0-	1 1				43
COUNTY LINE 11																	
				WELL #: 10A		RRCID -> 182009	COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 4020	-	4040	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	55 3	N		1	1 1				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 3	N		-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N		-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N		-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-			4 1	62 3	N		-0-					-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	59 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	
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-			17 1 3 9	256 3	N		3	3 1				-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-			7 1	116 3	N		-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-			8 1	124 3	N		-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-			8 1	134 3	N		-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-			11 1	166 3	N		-0-					-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-			8 1 4 9	123 3	N		4	4 1				-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 18		53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 183301		CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	90 N	72	-0-	-18	-0-			4 1 1 9	67 3	N	1	1 1			-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-			5 1	76 3	N	-0-				-0-	
08	93 N	61	-0-	-32	-0-			4 1	57 3	N	-0-				-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-			4 1	70 3	N	-0-				-0-	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-			5 1 2 9	76 3	N	2				2	
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-			5 1	69 3	N	-0-	2 1			-0-	
COUNTY LINE 22				WELL #:	11A	RRCID -> 183491	COMPL. DATE 04/18/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020					
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	61 3	N	1	1 1			-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-			4 1	64 3	N	-0-				-0-	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N	-0-				-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N	-0-				-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	62 3	N	1				1	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N	-0-	1 1			-0-	
COUNTY LINE 11				WELL #:	12A	RRCID -> 183492	COMPL. DATE 05/15/2001				TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034					
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	55 3	N	1	1 1			1	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-			4 1	58 3	N	-0-				1	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4 1	54 3	N	-0-				1	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1	63 3	N	-0-				1	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1 1 9	62 3	N	1				2	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4 1	59 3	N	-0-	1 1			1	
COUNTY LINE 22				WELL #:	13A	RRCID -> 183493	COMPL. DATE 04/20/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028					
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-			9 1 4 9	140 3	N	4	4 1			-0-	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-			9 1	139 3	N	-0-				-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-			10 1	160 3	N	-0-				-0-	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-			11 1	174 3	N	-0-				-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-			12 1 3 9	189 3	N	3				3	
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-			12 1 2 9	184 3	N	2	5 1			-0-	
COUNTY LINE 11				WELL #:	14A	RRCID -> 183494	COMPL. DATE 05/16/2001				TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109					
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-			8 1 2 9	114 3	N	2	2 1			-0-	
07	124 N	71	-0-	-53	-0-			4 1	67 3	N	-0-				-0-	
08	124 N	93	-0-	-31	-0-			6 1	87 3	N	-0-				-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-			8 1	127 3	N	-0-				-0-	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-			7 1 2 9	108 3	N	2				2	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-			5 1	75 3	N	-0-	2 1			-0-	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: 15			ASSOCIATED RRCID -> 183566		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036			CNTY: STEPHENS		
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
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		61 3	N	1		1 1			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4 1		64 3	N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-		4 1		54 3	N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-		4 1		63 3	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9		69 3	N	1					1
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-		4 1		65 3	N	-0-		1 1			-0-
COUNTY LINE 22			WELL #: A 26			RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037					
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-		14 1 7 9		210 3	N	6		6 1			1
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-		17 1		263 3	N	-0-					1
08	279 N	216	-0-	-63	-0-		13 1		203 3	N	-0-					1
09	240 N	199	-0-	-41	-0-		12 1		187 3	N	-0-					1
10	279 N	209	-0-	-70	-0-		12 1 4 9		193 3	N	4					5
11	210 N	163	-0-	-47	-0-		10 1 1 9		152 3	N	1		5 1			1
COUNTY LINE 21			WELL #: A 17			RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020					
06	150 N	140	-0-	-10	-0-		9 1 3 9		128 3	N	3		3 1			-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-		6 1		93 3	N	-0-					-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-		6 1		99 3	N	-0-					-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-		7 1		110 3	N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-		9 1 2 9		137 3	N	2					2
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-		8 1 1 9		117 3	N	1		3 1			-0-
COUNTY LINE 12			WELL #: A 19			RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064					
06	150 N	134	-0-	-16	-0-		8 1 3 9		123 3	N	3		3 1			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-		10 1		158 3	N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-		12 1		184 3	N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		7 1		107 3	N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		11 1 2 9		165 3	N	2					2
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		11 1 2 9		169 3	N	2		4 1			-0-
COUNTY LINE 11			WELL #: A 20			RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046					
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-		44 1 18 9		647 3	N	16		16 1			2
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-		32 1		504 3	N	-0-					2
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-		38 1		585 3	N	-0-					2
09	420 N	324	-0-	-96	-0-		19 1		305 3	N	-0-					2
10	434 N	378	-0-	-56	-0-		22 1 7 9		349 3	N	6					8
11	420 N	345	-0-	-75	-0-		21 1 2 9		322 3	N	2		9 1			1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 21				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS												
				RRCID -> 184813				COMPL. DATE 06/21/2001				TOTAL DEPTH 4180				PERF. 4064 - 4078												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	EOM BALANCE
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	5	5	1													3
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-															3
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-															3
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-															3
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	5															8
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	1	6	1													3
COUNTY LINE 22				WELL #: A 22				RRCID -> 184814				COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 4420				PERF. 3984 - 4020								
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1	1	1													1
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-															1
08	62 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-4	4	1	54	3	N	-0-															1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-															1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1															2
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	59	3	N	-0-	1	1													1
COUNTY LINE 11				WELL #: A 23				RRCID -> 184815				COMPL. DATE 07/09/2001				TOTAL DEPTH 4440				PERF. 4003 - 4024								
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1	1													1
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-															1
08	62 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-4	4	1	54	3	N	-0-															1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-															1
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	1															2
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	73	3	N	-0-	2	1													-0-
COUNTY LINE 11				WELL #: A 24				RRCID -> 184816				COMPL. DATE 07/17/2001				TOTAL DEPTH 4500				PERF. 4059 - 4084								
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1	1	1													-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-															-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-															-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-															-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	1															1
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	63	3	N	1	2	1													-0-
COUNTY LINE 21				WELL #: A 25				RRCID -> 184817				COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 4400				PERF. 4013 - 4047								
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	6	6	1													-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-															-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-															-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-															-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	3															3
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	4	7	1													-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 27			ASSOCIATED RRCID -> 184818		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH		4442 PERF. 4026 - 4050		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
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-			4	1	61	3	N	1		1	1		-0-
								1	9									
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-			4	1	64	3	N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-			4	1	57	3	N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-			4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-			5	1	76	3	N	-0-					-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	2		2	1		-0-
								2	9									
COUNTY LINE 21																		
			WELL #: A 28			RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH		4444 PERF. 4010 - 4034						
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	58	3	N	1		1	1		2
								1	9									
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-			4	1	61	3	N	-0-					2
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4	1	54	3	N	-0-					2
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-			4	1	66	3	N	-0-					2
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-			4	1	66	3	N	1					3
								1	9									
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	-0-		1	1		2
COUNTY LINE 22																		
			WELL #: A 34			RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH		4232 PERF. 4075 - 4100						
06	90 N	66	-0-	-24	-0-			4	1	61	3	N	1		1	1		2
								1	9									
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-			4	1	72	3	N	-0-					2
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-			5	1	76	3	N	-0-					2
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-			19	1	305	3	N	-0-					2
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-			7	1	106	3	N	2					4
								2	9									
11	90 N	69	-0-	-21	-0-			4	1	65	3	N	-0-		2	1		2
COUNTY LINE 22																		
			WELL #: A 35			RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4038 - 4054						
06	60 N	59	-0-	-1	-0-			4	1	54	3	N	1		1	1		3
								1	9									
07	62 N	61	-0-	-1	-0-			4	1	57	3	N	-0-					3
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4	1	54	3	N	-0-					3
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4	1	63	3	N	-0-					3
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4	1	62	3	N	1					4
								1	9									
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	-0-		2	1		2
COUNTY LINE 21																		
			WELL #: A 38			RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 3990 - 4012						
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			4	1	55	3	N	1		1	1		2
								1	9									
07	62 N	61	-0-	-1	-0-			4	1	57	3	N	-0-					2
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			4	1	54	3	N	-0-					2
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4	1	63	3	N	-0-					2
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4	1	62	3	N	1					3
								1	9									
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	-0-		1	1		2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 36		ASSOCIATED RRCID -> 185531		CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH		4235 PERF. 4088 - 4112		CNTY: STEPHENS	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	4 1 1 9	55 3	N	1		1 1		1
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	-0-				1
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	N	-0-				1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-				1
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	1				2
						1 9							
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-		1 1		1
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4053 - 4073			
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	13 1 6 9	196 3	N	5		5 1		-0-
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	11 1	177 3	N	-0-				-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23 1	350 3	N	-0-				-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	320 3	N	-0-				-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1 4 9	174 3	N	4				4
11	360 N	174	-0-	-186	-0-	11 1	163 3	N	-0-		4 1		-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1 1 9	74 3	N	1		1 1		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	N	-0-				-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 3	N	-0-				-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-				-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	4 1	59 3	N	-0-				-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3967 - 4036			
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	17 1 8 9	251 3	N	7		7 1		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	339 3	N	-0-				-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 3	N	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 3	N	-0-				-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	20 1 7 9	318 3	N	6				6
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	25 1 2 9	375 3	N	2		8 1		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4190 PERF. 4027 - 4070			
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1 10 9	349 3	N	9		9 1		1
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25 1	401 3	N	-0-				1
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 1	360 3	N	-0-				1
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26 1	421 3	N	-0-				1
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27 1 10 9	416 3	N	9				10
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	342 3	N	2		11 1		1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.// WELL #: A 29	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
				RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4022 - 4032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	55 3	N	15
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	15
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	N	15
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	15
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	15
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	15
COUNTY LINE 11				WELL #: A 30	RRCID -> 186241	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH	4491	PERF. 4063 - 4076
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	73 3	N	4
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	4
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	6 1	87 3	N	4
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	N	4
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	6
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	2 9 4 1	66 3	N	3
COUNTY LINE 11				WELL #: A 32	RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4046 - 4074
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	8 1 4 9	124 3	N	1
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	12 1	193 3	N	1
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	11 1	176 3	N	1
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	1
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	12 1 3 9	182 3	N	4
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	4 1 1 9	66 3	N	1
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 4		RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4098 - 4105	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	40
07	310 N	152	-0-	-158	-0-	152 2		N	40
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	40
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	40
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	40
*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LINDE (FRYE) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS				53655 300 925464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
WELL #:				1	RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH		4300	PERF.	528	-	548				
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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS				WELL #:	5A	RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH		556	PERF.	515	-	556			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LINDLEY-CANYON CONTINUAL OIL & GAS, INC. LINDLEY, HARDIE				53692 500 173790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TAYLOR							
WELL #:				1	RRCID -> 119326		COMPL. DATE 05/00/1993		TOTAL DEPTH		6000	PERF.	3883	-	4315				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LINK (CADD0) MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK				53730 200 526262		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				2	RRCID -> 085730		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH		3390	PERF.	3190	-	3375				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) DELANEY OIL AND GAS COMPANY HEIRS, COOK				53731 500 210850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
WELL #:					RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH		4345	PERF.	4006	-	4016				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3				N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIPAN (MARBLE FALLS)			53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ALARON ENERGY, INC.			010450													
PETREY, H.			WELL #: 1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4547 - 4957					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345													
CRAVENS			WELL #: 1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRAYSTONE OPERATING, LLC			103478													
ADDISON-PERKINS			WELL #: 1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 4685 - 4757					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3				N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-					-0-
09	0 W	62	-0-	62	62	62 3				N	-0-					-0-
10	0 W	64	-0-	64	126	64 3				N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964													
STEWART-HOOD			WELL #: 1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 4246 - 4252					
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3				N	-0-					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3				N	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3				N	-0-					-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3				N	-0-					-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	777 3			14 9	N	13					13
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3				N	-0-					-0-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//	53826 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
9K INVESTMENTS LLC			988752								
KEY		WELL #:	1	RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4414 - 4958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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	
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-	-0-
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-	-0-
10	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2		N	-0-	-0-
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2		N	-0-	-0-
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:	4	RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 224 - 342	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
FAULKNER, K. H.		WELL #:	1	RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
JERICO ENERGY, INC			432097								
DOSTER BRUCE		WELL #:	1	RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2869 - 0	
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	3	1	56	2	N	-0-
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	3	1	56	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	3	1	55	2	N	-0-
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097										
GUERRY GRADY		WELL #:		2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH		4093 PERF. N/A		
M	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
06		145 N	145 -0-	-0- B	-0-	7 1	138 2	138 2	2	N	-0-			-0-
07		128 N	128 -0-	-0- B	-0-	6 1	122 2	122 2	2	N	-0-			-0-
08		132 N	132 -0-	-0- B	-0-	6 1	126 2	126 2	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		131 N	131 -0-	-0- B	-0-	6 1	125 2	125 2	2	N	-0-			-0-
10		114 N	114 -0-	-0- B	-0-	5 1	109 2	109 2	2	N	-0-			-0-
11		127 N	127 -0-	-0- B	-0-	6 1	121 2	121 2	2	N	-0-			-0-
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH		3451 PERF. 2714 -		2732
06		97 N	97 -0-	-0- B	-0-	4 1	93 2	93 2	2	N	-0-			-0-
07		97 N	97 -0-	-0- B	-0-	4 1	93 2	93 2	2	N	-0-			-0-
08		98 N	98 -0-	-0- B	-0-	4 1	94 2	94 2	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		102 N	102 -0-	-0- B	-0-	5 1	97 2	97 2	2	N	-0-			-0-
10		101 N	101 -0-	-0- B	-0-	5 1	96 2	96 2	2	N	-0-			-0-
11		96 N	96 -0-	-0- B	-0-	4 1	92 2	92 2	2	N	-0-			-0-
GUERRY, GRADY		WELL #:		6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH		3242 PERF. 2601 -		2686
06		47 N	47 -0-	-0- B	-0-	2 1	45 2	45 2	2	N	-0-			-0-
07		49 N	49 -0-	-0- B	-0-	2 1	47 2	47 2	2	N	-0-			-0-
08		43 N	43 -0-	-0- B	-0-	2 1	41 2	41 2	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		43 N	43 -0-	-0- B	-0-	2 1	41 2	41 2	2	N	-0-			-0-
10		36 N	36 -0-	-0- B	-0-	2 1	34 2	34 2	2	N	-0-			-0-
11		40 N	40 -0-	-0- B	-0-	2 1	38 2	38 2	2	N	-0-			-0-
MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		589983		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH		5062 PERF. N/A		
HOOPER				3E										
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH		5151 PERF. N/A		
ALDENHOVEN				1										
06	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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										
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION														

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 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-		-0-
08		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-		-0-
10		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-		-0-
11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-		-0-

STEWART-HOOD WELL #: 1 U RRCID -> 078268 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WYOMING DIAMOND A LLC 945735														
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A														
06		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-		-0-
07		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-		-0-
08		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-		-0-
10		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT		-0-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
4M OIL & GAS, LLC 102581														
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831														
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-		-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-		-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-		-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829														
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-		-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		-0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814														
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-		-0-

LITE (STRAWN) 4M OIL & GAS, LLC VINSON			//CONT.// //CONT.// WELL #:			53927 500 102581 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
							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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-		-0-	
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-		-0-	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-		-0-	
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-		-0-	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-		-0-	
11		7 N	5	-0-	-2	-0-		5	2				N	-0-		-0-	

CYPRESS, ABBEY			WELL #:			1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL	DEPTH	2520	PERF.	1825 - 1841		
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2				N	-0-		-0-	
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2				N	-0-		-0-	
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2				N	-0-		-0-	
09		210 N	204	-0-	-6	-0-		204	2				N	-0-		-0-	
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2				N	-0-		-0-	
11		210 N	158	-0-	-52	-0-		158	2				N	-0-		-0-	

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN) PETEX			53950 400 659782			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
SWENSON "55"			WELL #:			2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4270	PERF.	1966 - 1983		
06		900 N	188	-0-	-712	-0-		188	2				N	-0-		-0-	
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2				N	-0-		-0-	
08		682 N	43	-0-	-639	-0-		43	2				N	-0-		-0-	
09		180 N	73	-0-	-107	-0-		73	2				N	-0-		-0-	
10		558 N	244	-0-	-314	-0-		244	2				N	-0-		-0-	
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	2				N	-0-		-0-	

LITTLE CEDAR (STRAWN) EASTLAND OPERATING, L.L.C.			53950 500 239726			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
KNOX, W. D.			WELL #:			1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2822 - 2838		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAMMER		WELL #:		2	RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2870 - 2936		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				52

GRAMMER		WELL #:		4	RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2826 - 2918		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GRAMMER		WELL #:		6	RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH		2950	PERF. 2795 - 2899		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID -> 286486		COMPL. DATE 09/07/1975		TOTAL DEPTH		3355	PERF. 2826 - 2915		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID -> 286487		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH		2972	PERF. 2832 - 2848		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-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	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LITTLE LONGHORN (MORRIS)			54026 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.			028802								
GRIFFIS, T. "A"		WELL #:	2	RRCID -> 091233		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298		PERF. 2188 - 2192	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRIFFIS, T.		WELL #:	4	RRCID -> 125943		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2178 - 2184	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LITTLE SANDY (RANGER SAND)			54080 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675								
RUSH, R. L. (A)		WELL #:	3AB	RRCID -> 120391		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3668 - 3673	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKER (DUFFER)			54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190								
GLENN		WELL #:	1	RRCID -> 123108		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3036 - 3060	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	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	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115 3		4 9		N	4			10
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3				N	-0-			10
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3				N	-0-			10
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3				N	-0-			10
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 3		2 9		N	2			12
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113 3		4 9		N	4			16
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:		5	RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH		1460 PERF.	1397 - 1401		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH		4263 PERF.	3834 - 3926		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	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
06	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3		N	-0-		-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3		N	-0-		-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
*11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3		N	-0-		-0-

MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID -> 017943		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH		4239 PERF. 3532	- 3537
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3		N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3		N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	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
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-		-0-
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-		-0-

CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 055017		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH		4013 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	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 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	EOM BALANCE	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-	
NAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL	DEPTH	4558	PERF.	4508 -	4517	
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-				99	
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-				99	
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-				99	
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	308	3	1	9	N	1				100	
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-				100	
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-				100	
MITCHELL, C. -18-				WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL	DEPTH	4511	PERF.	4096 -	4114	
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-				-0-	
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-				-0-	
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-				-0-	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				-0-	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				-0-	
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	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	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				14	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				14	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14	
WHARTON 3-16				WELL #:	1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL	DEPTH	4383	PERF.	4068 -	4072	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				52	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				52	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52	
WHARTON 2-21				WELL #:	7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL	DEPTH	4352	PERF.	4207 -	4293	
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				4	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4	

LONE CAMP (STRAWN)			54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
RHYNE, J.V.			706379												
BIRDWELL			WELL #:		1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 2294	-	2420			
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONE CAMP (600)			54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.			833332												
MARSDEN			WELL #:		1	RRCID -> 095784	COMPL. DATE 06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF. 566	-	575			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025 - WELL PLUGGED 11/19/25															
LONG, C.B.			WELL #:		14	RRCID -> 095786	COMPL. DATE 12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF. 512	-	528			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614	- 1639	
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
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
101 RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DODSON'S PRAIRIE				WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868 - 3882
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
101 RANCH				WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
ARROTT				WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
MARINER				WELL #:			RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004													

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
CARTER "53"		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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID -> 148783		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 4171		PERF. 3678 - 3713		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3888 - 3894		
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		Y	-0-			61
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		Y	-0-			61
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			61
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-			61
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			61
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			61
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			61
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			61
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			61
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-			61
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			61
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			61
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3865 - 3871		
*12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			22
*01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			22
*02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-				N	-0-			22
*03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			22
*04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			22
*05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	3			25
*06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			25
*07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			25
*08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			25
*09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			25
*10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			25
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			25
LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC				479988									
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID -> 041916		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 4332		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988											
WATSON, GLENN		WELL #:		1		RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH		4237 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	43	-0-	-17	-0-		43 3				N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-		41 3				N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3				N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 3				N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3				N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 3				N	-0-			-0-
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1		RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH		4082 PERF. N/A			
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3				N	-0-			18
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3				N	-0-			18
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3				N	-0-			18
09	60 N	34	-0-	-26	-0-		34 3				N	-0-			18
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 3				N	-0-			18
11	60 N	33	-0-	-27	-0-		33 3				N	-0-			18
WATSON GLEN		WELL #:		2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH		4050 PERF. N/A			
06	120 N	71	-0-	-49	-0-		71 3				N	-0-			43
07	124 N	79	-0-	-45	-0-		79 3				N	-0-			43
08	93 N	64	-0-	-29	-0-		64 3				N	-0-			43
09	60 N	40	-0-	-20	-0-		40 3				N	-0-			43
10	93 N	45	-0-	-48	-0-		45 3				N	-0-			43
11	60 N	39	-0-	-21	-0-		39 3				N	-0-			43
WATSON ROSS		WELL #:		2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH		4200 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3				N	-0-			78
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3				N	-0-			78
08	7 N	2	-0-	-5	-0-		2 3				N	-0-			78
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			78
10	6 N	2	-0-	-4	-0-		2 3				N	-0-			78
11	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			
06	480 N	277	-0-	-203	-0-		277 3				N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3				N	-0-			-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-		456 3				N	-0-			-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 3				N	-0-			-0-
10	248 N	109	-0-	-139	-0-		109 3				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)										//CONT.// 54647 080										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PALO PINTO									
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563																																							
STUART, J. N. "A"										WELL #: 23										RRCID -> 189462										COMPL. DATE 06/10/2002										TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																	
06	120	N	96	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-		96	3								N		-0-									79																	
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		123	3								N		-0-									79																	
08	124	N	121	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-		121	3								N		-0-									79																	
09	90	N	25	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-		25	3								N		-0-									79																	
10	124	N	33	-0-	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3								N		-0-									79																	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										79																
COPELAND RANCH "A"										WELL #: 5										RRCID -> 194163										COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993									
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3								N		-0-										-0-																
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3								N		-0-										-0-																
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3								N		-0-										-0-																
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3								N		-0-										-0-																
10	6	N	5	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3								N		-0-										-0-																
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																
COPELAND RANCH "A"										WELL #: 7										RRCID -> 198066										COMPL. DATE 10/01/2003										TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-										58																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-										58																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-										58																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-										58																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-										58																
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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									
06	210	N	146	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	-0-		146	3								N		-0-										-0-																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		-0-										-0-																
08	186	N	156	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-		156	3								N		-0-										-0-																
09	150	N	149	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-		149	3								N		-0-										-0-																
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		158	3								N		-0-										-0-																
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																
COPELAND RANCH "A"										WELL #: 10										RRCID -> 203517										COMPL. DATE 06/20/2004										TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		434	3								Y		-0-										-0-																
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		581	3								Y		-0-										-0-																
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		477	3								Y		-0-										-0-																
09	300	N	228	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	-0-		228	3								Y		-0-										-0-																
10	310	N	229	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	-0-		229	3								Y		-0-										-0-																
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											Y		NO RPT										-0-																
COPELAND RANCH "A"										WELL #: 12										RRCID -> 209993										COMPL. DATE 01/30/2005										TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3								N		-0-										-0-																
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3								N		-0-										-0-																
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	3								N		-0-										-0-																
09	12	N	11	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-		11	3								N		-0-										-0-																
10	12	N	10	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-		10	3								N		-0-										-0-																
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																
COPELAND RANCH "A"										WELL #: 14										RRCID -> 211954										COMPL. DATE 06/11/2005										TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		628	3								N		-0-										-0-																
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		598	3								N		-0-										-0-																
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		600	3								N		-0-										-0-																
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		543	3								N		-0-										-0-																
10	527	N	455	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	-0-		455	3								N		-0-										-0-																
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N		NO RPT										-0-																

LONESOME DUFFER (DUFFER)											CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.											//CONT.// 54647 080			NON-ASSOCIATED								
COPELAND RANCH "A"											//CONT.// 088563											
WELL #: 15											RRCID -> 221261			COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	480 N	336	-0-	-144	-0-		336 3			N	-0-					-0-						
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 3			N	-0-					-0-						
08	403 N	148	-0-	-255	-0-		148 3			N	-0-					-0-						
09	330 N	7	-0-	-323	-0-		7 3			N	-0-					-0-						
10	341 N	10	-0-	-331	-0-		10 3			N	-0-					-0-						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
JACKSON "89"											WELL #: 2			RRCID -> 227575			COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052		
06	270 N	248	-0-	-22	-0-		248 3			N	-0-					-0-						
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3			N	-0-					-0-						
08	248 N	241	-0-	-7	-0-		241 3			N	-0-					-0-						
09	240 N	231	-0-	-9	-0-		231 3			N	-0-					-0-						
10	248 N	238	-0-	-10	-0-		238 3			N	-0-					-0-						
11	0 N	NO RPT	-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		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-						
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-						
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-						
09	8 N	7	-0-	-1	-0-		7 3			N	-0-					-0-						
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-						
11	0 N	NO RPT	-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		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 3			N	-0-					-0-						
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3			N	-0-					-0-						
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 3			N	-0-					-0-						
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 3			N	-0-					-0-						
10	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-					-0-						
11	0 N	NO RPT	-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		
06	600 N	549	-0-	-51	-0-		549 3			N	-0-					-0-						
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520 3			N	-0-					-0-						
08	589 N	559	-0-	-30	-0-		559 3			N	-0-					-0-						
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616 3			N	-0-					-0-						
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3			N	-0-					-0-						
11	0 N	NO RPT	-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		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 3			N	-0-					-0-						
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-					-0-						
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-					-0-						
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-					-0-						
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-					-0-						
11	0 N	NO RPT	-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		
06	3210 X	2122	-0-	-1088	-0-		2122 3			N	-0-					-0-						
07	3317 X	2742	-0-	-575	-0-		2742 3			N	-0-					-0-						
08	3038 X	2723	-0-	-315	-0-		2723 3			N	-0-					-0-						
09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		2925 3			N	-0-					-0-						
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		2887 3			N	-0-					-0-						
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-						

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906								
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	253	3	35	9	Y	32					67
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	465	3	9	9	Y	8					75
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1					76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972								
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994								
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980								
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3					7
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155952		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052								
06	690 N	276	-0-	-414	-0-	55	1	221	3	N	-0-					-0-
07	682 N	445	-0-	-237	-0-	78	1	367	3	N	-0-					-0-
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	111	1	567	3	N	-0-					-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	105	1	546	3	N	-0-					-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	99	1	600	3	N	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	94	1	597	3	N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)										//CONT.//		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										//CONT.//		817555									
STUART, ELLEN G. "C"										WELL #:		5		RRCID -> 159746		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 4021 - 4072	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		240 N		6	-0-	-234		-0-			1 1		5 3	N	-0-						-0-
07		444 N		444	-0-			-0-			54 1		390 3	N	-0-						-0-
08		758 N		758	-0-			-0-			98 1		660 3	N	-0-						-0-
09		741 N		741	-0-			-0-			94 1		647 3	N	-0-						-0-
10		726 N		726	-0-			-0-			78 1		648 3	N	-0-						-0-
11		661 N		661	-0-			-0-			67 1		594 3	N	-0-						-0-
DIAZ, J. M.										WELL #:		1		RRCID -> 197234		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 3300 - 3312	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
LONG RANCH (BEND CONGL.)										54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										221932											
HINKSON										WELL #:		1		RRCID -> 133589		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3757 - 4120	
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11		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	
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11		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	
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC										638494											
GARY STALLINGS ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 126943		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3202 - 3212	
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)												CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																
LONG RANCH																
WELL #: 2																
RRCID -> 115505																
COMPL. DATE 03/10/1987																
TOTAL DEPTH 3620																
PERF. 3092 - 3425																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND																
WELL #: 1																
RRCID -> 117624																
COMPL. DATE 07/07/1987																
TOTAL DEPTH 3900																
PERF. 1864 - 3205																
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	75	1	628	3	N	-0-					-0-
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	77	1	652	3	N	-0-					-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	78	1	666	3	N	-0-					-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	82	1	678	3	N	-0-					-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	79	1	656	3	N	-0-					-0-
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	77	1	611	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH																
WELL #: 4 L																
RRCID -> 119219																
COMPL. DATE 11/12/1985																
TOTAL DEPTH 3600																
PERF. 3267 - 3304																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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																
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	N	-0-					-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 120242																
COMPL. DATE 01/19/1986																
TOTAL DEPTH 3580																
PERF. 3178 - 3190																
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	3	N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130	3	N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	3	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	36	1	116	3	N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	119	3	N	-0-					-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND																
WELL #: 3																
RRCID -> 120590																
COMPL. DATE 03/11/1986																
TOTAL DEPTH 3628																
PERF. 3200 - 3277																
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	87	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	1023 N	822	-0-	-201	-0-	83	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	97	1	925	3	Y	-0-					-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	97	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	884	-0-	-106	-0-	92	1	792	3	Y	-0-					-0-
LONG RANCH																
WELL #: 6																
RRCID -> 121378																
COMPL. DATE 06/04/1986																
TOTAL DEPTH 3730																
PERF. 3306 - 3475																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248														
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	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	-0-		-0-	
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	24	1	322	3	Y	-0-		-0-	
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	3	Y	-0-		-0-	
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	27	1	323	3	Y	-0-		-0-	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-		-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-		-0-	
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
LOYD-DALTON (1200) 55327 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
CRA-GRO CROP SERVICE, INC. 103655														
LANEVE, V.D. MRS. 'A' WELL #: 21 RRCID -> 293918 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1142 - 1149														
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		26	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		26	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-		26	
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-		26	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		26	
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-		26	
LOYD-DALTON (1700) 55327 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
CRA-GRO CROP SERVICE, INC. 103655														
LANEVE, V. D. MRS. 'A' WELL #: 6A RRCID -> 298471 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 1787 PERF. 1156 - 1162														
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-		-0-	
07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-		-0-	
08	0	175	-0-	-175 B	-0-	175	3			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 175														
09	260 N	85	-0-	-175 B	-0-	85	3			N	-0-		-0-	
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-		-0-	
11	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-		-0-	

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991								
GRAGG NORTH		WELL #: 2	RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	45
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	45
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	45
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	45
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	45
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	45
LONG TRUSTS, THE		507585								
GOREE -SKB		WELL #: 1	RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	128
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	128
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #: 5	RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237			
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	66
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	66
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	66
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	66
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	66
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #: 8A	RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242			
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	91
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	91
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	91
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		Y	91
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	91
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LUNDSCHEM (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							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
LUSBY (MARBLE FALLS LIME)				55810 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
G & F OIL, INC.				292000													
KAHN, M.				WELL #: 1	RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3580	-	3583							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYNDI (DUFFER)				55995 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
ANDERSON PRODUCTION				022922													
ROGERS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 090130	COMPL. DATE 07/31/1980	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 3838	-	3861							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
M.A. (MILLSAP LAKE SD.)				56059 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC				427739													
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1673	-	1718							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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							
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.E.S. (ELLENBERGER) STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE				56147 200 824339 WELL #: 5		ASSOCIATED RRCID -> 259003		ONE WELL COMPL. DATE 07/25/2007		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4826 - 4842							
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	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) PROBE EXPLORATION COMPANY PARKS				56166 500 679299 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 237211		CAPACITY COMPL. DATE 04/23/2008		CNTY: CALLAHAN TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3740 - 3744							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH				684615 WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HATCHETT RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
HATCHETT RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
HATCHETT RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-

M. J. REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY				56230 500 498735	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN						
WELL #: 1				RRCID -> 038038	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH 2622	PERF. 2330 - 2340									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
REID, GRADY				WELL #: 2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2280 - 2290								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REID, M. J.				WELL #: 1A	RRCID -> 099120	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2289 - 2294								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REID, M. J.				WELL #: 1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300 - 2308								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REID, M. J.				WELL #: 1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297 - 2314								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REID, M. J.				WELL #: 1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290 - 2294								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGERS (CONGL. UPPER)				56663 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
MAGERS				WELL #:	1	RRCID -> 165723		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3633 - 3781							
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-						15	
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-						15	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-						15	
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-						15	
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-						15	
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-						15	
MAGGIE LOU (MISS.)				56670 250	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726															
WILSON, L. R.				WELL #:	1	RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2929 - 3054							
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-						-0-	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-						-0-	
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-						-0-	
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-						-0-	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-						-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WILSON				WELL #:	2	RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3064 - 3189							
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-						138	
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-						138	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-						138	
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-						138	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-						138	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						138	
MAGNUM (CONGL)				56787 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BROWN						
CAREY, CLEVE W.				131300															
CAREY, CLEVE W.				WELL #:	1	RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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															
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	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-			-0-	
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	N	-0-			-0-	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-	
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-	
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	23	1	159	2	N	-0-			-0-	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	86	1	472	2	N	-0-			-0-	
MALES (4300)														CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC															
NANCE G.U.															
WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249															
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-	
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RKW OPERATING LLC															
LANE ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369															
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
MCKEON, J.H. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342															
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-			-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-			-0-	
KELLEY GAS UNIT															
WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837															
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			1	
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			1	
08	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2			N	-0-			1	
09	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2			N	-0-			1	
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-			1	
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-			1	
LONG-JONES															
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253															
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	2	N	-0-			-0-	
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	28	1	241	2	N	-0-			-0-	
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-			-0-	
09	300 N	193	-0-	-107	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-	
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	24	1	166	2	N	-0-			-0-	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-			-0-	

MALES (4300)			//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		809930															
MCKEON GAS UNIT			WELL #:		2 C	RRCID -> 086611		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. 4284 - 4348								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALKER, RONNIE					WELL #:	1	RRCID -> 154586		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4191 - 4208							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	2					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	62	-0-	62	127	127	3	1	59	2		N	-0-					-0-	
10	190		63	-0-	-127	-0-	-0-	8	1	55	2		N	-0-					-0-	
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	43	2		N	-0-					-0-	
MALES (4650)					56922 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930															
BAILEY HEIRS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					66	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					66	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					66	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					66	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					66	
11	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							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	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							
06	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2				N	-0-					39	
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2				N	-0-					39	
08	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2				N	-0-					39	
09	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2				N	-0-					39	
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2				N	-0-					39	
11	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2				N	-0-					39	
ADAMS-CRAVER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4547 - 4616							
06	240	N	58	-0-	-182	B	-0-	8	1	50	2		N	-0-					83	
07	279	N	71	-0-	-208	B	-0-	8	1	63	2		N	-0-					83	
08	279	N	46	-0-	-233	B	-0-	46	2				N	-0-					83	
09	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	2	1	39	2		N	-0-					83	
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-						N	-0-					83	
11	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	6	1	33	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														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
ROBERTSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206														
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	N	-0-		128
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	-0-	46	1	572	2	N	-0-		128
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	-0-	49	1	563	2	N	-0-		128
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	-0-	52	1	536	2	N	-0-		128
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	577	2	N	-0-		128
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	-0-	55	1	537	2	N	-0-		128
DOW FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2025														
CRAVENS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2025														
HOBSON UNIT														
WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009														
RKW OPERATING LLC														
TABOR GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3546				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3546				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3546				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3546				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3546				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3546				N	NO RPT		-0-

MALES (4850)													CNTY: PARKER	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
LONG - JONES														
WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826														
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	2	N	-0-		29
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-		29
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		29
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-		29
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-		29
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	-0-		29
CRAVER, R. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011														
06	71		-0-	-0-	-71	-0-						N	-0-	1
07	71		-0-	-0-	-71	-0-						N	-0-	1
08	14B2 EXT		68	-0-	68	-0-	68	2			N	-0-		1
09	14B2 EXT		65	-0-	65	-0-	133	3	62	2	N	-0-		1
10	199 X		66	-0-	-133	-0-	8	1	58	2	N	-0-		1
11	60 N		52	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	N	-0-		1
MALLORY (STRAWN)													CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
STUART, J. N. "B"														
WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086														
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-	-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-	-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3				N	-0-	-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STUART, J. N. "B"														
WELL #: 25 RRCID -> 291553 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1026 - 1038														
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-	-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-	-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3				N	-0-	-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STUART, J. N. "A"														
WELL #: 8615 RRCID -> 297455 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 1839 PERF. 1463 - 1589														
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3				N	-0-	-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-	-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3				N	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MALLORY (STRAWN)				//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		088563																
STUART, J. N. "A"				WELL #:		8602	RRCID -> 297706		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH	1838	PERF. 1505 - 1558									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	60 N	44	-0-		-16		-0-			44	3			N	-0-						-0-	
07	62 N	62	-0-		-0-		-0-			62	3			N	-0-						-0-	
08	62 N	44	-0-		-18		-0-			44	3			N	-0-						-0-	
09	30 N	15	-0-		-15		-0-			15	3			N	-0-						-0-	
10	62 N	-0-	-0-		-62		-0-							N	-0-						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555																	
STUART, ELLEN G. "B"					WELL #:		10	RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500 - 1516								
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-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								
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
MANGUM, NORTH (3200)					57098 500		ASSOCIATED		49B													
CDJ OIL COMPANY, LLC					103321																	
HARLOW, LOUISE "F"					WELL #:		1	RRCID -> 133650		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3367 - 3390								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
SA4(STRICKLAND)					WELL #:		1	RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH	3984	PERF. 3284 - 3313								
06	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
09	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
10	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
11	0 W	-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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-	

MANGUM, NORTH (3200) CDJ OIL COMPANY, LLC SA3 (COLQUITT)				//CONT.// 57098 500 //CONT.// 103321 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
				RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 - 3368					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308			
06	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			-0-

EVEREST NETWORK LLC ZIEHR, HENRY ET AL				252052 WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253			
06	36 R	36	-0-		-0-		-0-	36	3		N	-0-			1
07	31 #	30	-0-		-1		-0-	30	3		N	-0-			1
08	31 #	21	-0-		-10		-0-	21	3		N	-0-			1
09	30 #	28	-0-		-2		-0-	28	3		N	-0-			1
10	38 R	38	-0-		-0-		-0-	38	3		N	-0-			1
11	30 R	30	-0-		-0-		-0-	30	3		N	-0-			1

JP OIL & GAS, LLC KERR				448017 WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208			
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WAYNICK, WEST				WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240			
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WAYNICK, WEST				WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230			
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MANGUM, NORTH (3200)				//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
JP OIL & GAS, LLC				//CONT.// 448017															
BROWN, FRED				WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWN, FRED				WELL #: 3		RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
11	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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCK OPERATING WEATHERS				722855		WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311					
06	720	#	491	-0-	-229	-0-	491	2				Y	-0-					-0-	
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2				Y	-0-					-0-	
08	713	#	603	-0-	-110	-0-	603	2				Y	-0-					-0-	
09	570	#	480	-0-	-90	-0-	480	2				Y	-0-					-0-	
10	558	#	502	-0-	-56	-0-	502	2				Y	-0-					-0-	
11	570	#	507	-0-	-63	-0-	507	2				Y	-0-					-0-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE				946964		WELL #: 1		RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						N	NO RPT					-0-	
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. GARRETT				57100 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
				088563															
				WELL #: 1		RRCID -> 089284		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3063 - 3080							
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3				N	-0-					-0-	
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3				N	-0-					-0-	
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3				N	-0-					-0-	
09	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3				N	-0-					-0-	
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3				N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MANGUM, WEST (3100)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156														
M	ALLOW 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
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			112
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			112
08	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			112
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-			112
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			112
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			112
CDJ OIL COMPANY, LLC														
HARLOW, LOUISE "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	70
HARLOW, LOUISE														
WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKINNEY, FRANCES														
WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOVALL, HOWARD														
DEMPSEY, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235														
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			4
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			4
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			4
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			4
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			4
11	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														
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)				//CONT.// 57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
STOVALL, HOWARD				//CONT.// 824340																
AUTRY "K"				WELL #: 1		RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3194 - 3235								
M	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	
06	30 #	17	-0-		-13	-0-		17	3			N		-0-					-0-	
07	31 #	15	-0-		-16	-0-		15	3			N		-0-					-0-	
08	31 #	13	-0-		-18	-0-		13	3			N		-0-					-0-	
09	30 #	12	-0-		-18	-0-		12	3			N		-0-					-0-	
10	31 #	21	-0-		-10	-0-		21	3			N		-0-					-0-	
11	30 #	17	-0-		-13	-0-		17	3			N		-0-					-0-	
AUTRY "H"				WELL #: 1		RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 3829		PERF. 3347 - 3352								
06	2 R	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N		-0-					82	
07	2 #	1	-0-		-1	-0-		1	3			N		-0-					82	
08	2 #	1	-0-		-1	-0-		1	3			N		-0-					82	
09	2 #	1	-0-		-1	-0-		1	3			N		-0-					82	
10	2 R	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N		-0-					82	
11	2 #	1	-0-		-1	-0-		1	3			N		-0-					82	
AUTRY "L"				WELL #: 1		RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3180 - 3209								
06	3 #	2	-0-		-1	-0-		2	3			N		-0-					63	
07	3 #	2	-0-		-1	-0-		2	3			N		-0-					63	
08	3 #	1	-0-		-2	-0-		1	3			N		-0-					63	
09	2 #	1	-0-		-1	-0-		1	3			N		-0-					63	
10	2 R	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N		-0-					63	
11	2 R	2	-0-		-0-	-0-		2	3			N		-0-					63	
AUTRY "B"				WELL #: 1		RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3101 - 3113								
06	6 #	4	-0-		-2	-0-		4	3			N		-0-					73	
07	6 #	3	-0-		-3	-0-		3	3			N		-0-					73	
08	6 #	3	-0-		-3	-0-		3	3			N		-0-					73	
09	5 #	3	-0-		-2	-0-		3	3			N		-0-					73	
10	5 R	5	-0-		-0-	-0-		5	3			N		-0-					73	
11	4 R	4	-0-		-0-	-0-		4	3			N		-0-					73	
AUTRY 22 "A"				WELL #: 1		RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3248 - 3266								
06	9 #	6	-0-		-3	-0-		6	3			Y		-0-					-0-	
07	9 #	5	-0-		-4	-0-		5	3			Y		-0-					-0-	
08	9 #	5	-0-		-4	-0-		5	3			Y		-0-					-0-	
09	7 #	4	-0-		-3	-0-		4	3			Y		-0-					-0-	
10	7 R	7	-0-		-0-	-0-		7	3			Y		-0-					-0-	
11	6 R	6	-0-		-0-	-0-		6	3			Y		-0-					-0-	
AUTRY "27"				WELL #: 3		RRCID -> 197812		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3151 - 3160								
06	30 #	11	-0-		-19	-0-		11	3			N		-0-					-0-	
07	31 #	9	-0-		-22	-0-		9	3			N		-0-					-0-	
08	31 #	8	-0-		-23	-0-		8	3			N		-0-					-0-	
09	13 #	8	-0-		-5	-0-		8	3			N		-0-					-0-	
10	13 R	13	-0-		-0-	-0-		13	3			N		-0-					-0-	
11	11 R	11	-0-		-0-	-0-		11	3			N		-0-					-0-	

MANGUM, WEST (3450)			57103 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
CDJ OIL COMPANY, LLC			103321					
HARLOW, LOUISE "B"			WELL #: 1	RRCID -> 131759	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 3443 - 3471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HONEA, AVA			WELL #: 1	RRCID -> 141398	COMPL. DATE 07/31/1978	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3440 - 3445	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MANNING-OCONNOR (CADD0)			57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
PARDUE OIL, INC.			639400					
O'CONNOR, C.J.			WELL #: 1	RRCID -> 196747	COMPL. DATE 03/17/1947	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3275 - 3290	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	164
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	164
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	164
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	164
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	164
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	164

PLUGGED AND ABANDONED			10/14/2025					

PETEX MCCONNELL			659782					
			WELL #: 2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 11/29/2022	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 3312 - 3318	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615					
BROOKS			WELL #: 2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3292 - 3300	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARBLE FALLS (4070)		57354 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BASA RESOURCES, INC.		053974								
WRIGHT, C. M.		WELL #:	RRCID -> 237869		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4309		PERF. 3978 - 4008	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012										
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761								
ALEXANDER		WELL #:	1 L		RRCID -> 115661		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779	
								PERF. 4076 - 4112		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LEXGAS, INC.		500222								
MCCLURE LEASE		WELL #:	4		RRCID -> 282982		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 4625	
								PERF. 4412 - 4454		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWDEN-BANE		WELL #:	1		RRCID -> 282983		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 4895	
								PERF. 4580 - 4620		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARGIE (CONGL)		57396 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
KROH OPERATING LLC		478245								
MONTGOMERY "55"		WELL #:	1		RRCID -> 193387		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 4172	
								PERF. 3852 - 3862		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARIANAS, S. (GARDNER)		57420 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703								
RANCH TWO		WELL #:	1		RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400	
								PERF. 3235 - 3251		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARINER (CONGL.)			57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932													
MARINER			WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3789 - 3794					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
MARINER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)														
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC														
WILLIAMS														
WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
JOHNSON														
WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MARSAN (CONGL.)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
RIDDLE TRACT 5														
WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042														
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-		-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-		-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-		-0-
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			Y	-0-		-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-		-0-
*11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-		-0-
MORGAN														
WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084														
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-		-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-		-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-		-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-
RIDDLE TRACT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040														
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-		-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-		-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-		-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-		-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-		-0-
RIDDLE TRACT 7														
WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077														
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-		-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-		-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
K. BROWN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH		3250 PERF. 2930 - 2940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2121 2		1 9	N	1			37
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2272 2			N	-0-			37
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		2415 2			N	-0-			37
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228 2			N	-0-			37
10	2263 N	2218	-0-	-45	-0-		2218 2			N	-0-			37
11	2340 N	2130	-0-	-210	-0-		2130 2			N	-0-			37
COMYN NATURAL GAS, INC.		170059												
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3044 - 3054		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-		53 2			N	-0-			11
07	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 2			N	-0-			11
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			11
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			11
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 2997 - 3010		
06	120 N	109	-0-	-11	-0-		109 2			N	-0-			8
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2			N	-0-			8
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			8
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			8
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3000 - 3010		
06	420 N	257	-0-	-163	-0-		257 2			N	-0-			2
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565 2			N	-0-			2
08	341 N	46	-0-	-295	-0-		46 2			N	-0-			2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH		3280 PERF. 3038 - 3044		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2			N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOVELL		WELL #:		1		RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 3032 - 3036		
06	150 N	127	-0-	-23	-0-		127 2			N	-0-			27
07	155 N	138	-0-	-17	-0-		138 2			N	-0-			27
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			27
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			27
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. MARTIN UNIT 6				//CONT.// 57666 500 170059 WELL #:	1	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
						RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
06	120 N	117	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	117	2			N	-0-					44
07	155 N	124	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
08	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					44
09	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					44
10	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
MOGUL RESOURCES, LLC MARTIN				573657 WELL #:	4	RRCID -> 114535	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062								
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS) ROB-JOE GAS & OIL CO. SWENSON HEIRS				57742 500 715500 WELL #:	31	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: PALO PINTO						
						RRCID -> 017962	COMPL. DATE 09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3225 - 3240								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARY EMMA (CADD0) 3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD				57913 075 953796 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: EASTLAND						
						RRCID -> 150385	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 2804 - 2820								
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	N	20					133
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3	33	9	N	30					163
08	124 N	98	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	87	3	11	9	N	10					173
09	120 N	72	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	61	3	11	9	N	10					183
10	124 N	79	-0-	-0-	-45	-0-	-0-	68	3	11	9	N	10	165	1			28
11	90 N	79	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	62	3	17	9	N	15					43
MASK (CADD0) SANDSTONE SERVICES, LLC MASK 2284				58093 500 748023 WELL #:	1	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: CALLAHAN						
						RRCID -> 097397	COMPL. DATE 01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3139 - 3170								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1102	3	18	9	N	16			110
07	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	1044	3	9	9	N	8			118
08	1271	N	931	-0-	-340	-0-	918	3	13	9	N	12			130
09	1110	N	966	-0-	-144	-0-	956	3	10	9	N	9			139
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933	3	9	9	N	8			147
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	932	3	12	9	N	11			158
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			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAZILLION (STRAWN, 2000)			58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP			302592												
CIRCLE W RANCH			WELL #:	1T	RRCID ->	150875	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	2000 - 2008			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCBRIDE (BEND CONGL.)			58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX			659782												
FAMBRO "D"			WELL #:	3	RRCID ->	109921	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3854 - 3864			
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
FAMBRO "CC"			WELL #:	1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3780 - 3788			
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH	3914	PERF. 3901 - 3906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3874 - 3934			
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3648			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE		WELL #:		1	RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3618 - 3636			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3750 - 3758			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCCUISTION (MARBLE FALLS)				59163 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.				427649						
WHITESIDE				WELL #: 2	RRCID -> 076143	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A	
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					-0-
WHITESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			-0-
07	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			-0-
08	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			-0-
09	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			-0-
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			-0-
11	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					-0-
WHITESIDE				WELL #: 2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A	
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
07	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			-0-
08	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2			-0-
09	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			-0-
10	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			-0-
11	14 #	NO RPT	-0-	-14	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2	N	-0-	-0-
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2	N	-0-	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2	N	-0-	-0-
10	682 N	252	-0-	-430	-0-	252	2	N	-0-	-0-
11	630 N	407	-0-	-223	-0-	407	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
WEST, F.		WELL #:	2	RRCID ->	073094	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #:	4	RRCID ->	074055	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF. N/A
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
PEVELER, M.		WELL #:	1	RRCID ->	077364	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3816 - 3842
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-
09	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2	N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #:	7	RRCID ->	079132	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4663 - 4673
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
NELON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	079588	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	5625 PERF. 4946 - 5095
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
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID ->	083636	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4719 - 4738
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	093534	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375 PERF. 3780 - 4245
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
MCINTOSH D.		WELL #:		1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 0 - 4380
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
MCINTOSH D.		WELL #:		2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 4358 - 0
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCINTOSH D.		WELL #:		3	RRCID ->	071382	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200 PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2	RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NELSON, D.		WELL #:		1	RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-	-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
MCINTOSH, L.		WELL #:		1	RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #:		5	RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WEST, F.		WELL #:		6	RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CATE, W.E.		WELL #:		1	RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954	
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-	-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
FRENCH		WELL #:		1	RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3910	- 4074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-		-0-	750 2		N	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2		N	-0-			-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2		N	-0-			-0-
SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3215	- 3240
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	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
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
COOK, DAVID W.		WELL #:		174327	RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4248	- 4380
COOK "C"				1								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARDNER, OLLIE		WELL #:		294515	RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
GARDNER, OLLIE				1								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP		WELL #:		302592	RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910	- 4922
SANDERS "A"				1								
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 1	233 2	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	2 1	401 2	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	2 1	462 2	N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592											
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4912 - 4922				
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	750 N	667	-0-	-83	-0-			3 1	664 2	N		-0-			3
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-			3 1	742 2	N		-0-			3
08	744 N	705	-0-	-39	-0-			4 1	701 2	N		-0-			3
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-			3 1	693 2	N		-0-			3
10	744 N	605	-0-	-139	-0-			7 1	598 2	N		-0-			3
11	690 N	669	-0-	-21	-0-			7 1	662 2	N		-0-			3
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4736 - 4740				
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			76 1	1211 2	N		-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-			79 1	1243 2	N		-0-			-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-			110 1	1764 2	N		-0-			-0-
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-			91 1	1427 2	N		-0-			-0-
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-			82 1	1180 2	N		-0-			-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-			88 1	1256 2	N		-0-			-0-
GRISSOM PRODUCTION		334880													
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3758 - 3770				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 3994 - 4012				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

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							
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						15
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	15	7				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/06/2025															
LESIKAR, L.W. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3588 - 3614							
06	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2				N	-0-						-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2				N	-0-						-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2				N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2				N	-0-						-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2				N	-0-						-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2				N	-0-						-0-
BRENTS, WALKER				WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3902 - 3925							
06	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2				N	-0-						13
07	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2				N	-0-						13
08	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328	2				N	-0-						13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2				N	-0-						13
10	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2				N	-0-						13
11	330 N	203	-0-	-127	B	-0-	203	2				N	-0-						13
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
HARRISON-RUSSELL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3988 - 0							
06	210 N	67	-0-	-143	B	-0-	67	3				Y	-0-						56
07	186 N	127	-0-	-59	B	-0-	127	3				Y	-0-						56
08	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3				Y	-0-						56
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3				Y	-0-						56
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3				Y	-0-						56
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3				Y	-0-						56
NORMAN MARIE				WELL #: 1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 4158 - 0							
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3				Y	-0-						-0-
07	8 N	3	-0-	-5	B	-0-	3	3				Y	-0-						-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3				Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6	3				Y	-0-						-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3				Y	-0-						-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3				Y	-0-						-0-
BRENTS WALKER A UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4225 - 0							
06	210 N	122	-0-	-88	B	-0-	122	3				Y	-0-						10
07	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3				Y	-0-						10
08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3				Y	-0-						10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3				Y	-0-						10
10	186 N	115	-0-	-71	B	-0-	115	3				Y	-0-						10
11	180 N	132	-0-	-48	B	-0-	132	3				Y	-0-						10

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925													
FONDREN ELMER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3837	-	0			
M	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	
06	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			Y	-0-					-0-	
07	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			Y	-0-					-0-	
08	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
09	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			Y	-0-					-0-	
10	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			Y	-0-					-0-	
11	300 N	293	-0-	-7	B	-0-	293	3			Y	-0-					-0-	
COLE A.V. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3842	-	0			
06	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			Y	-0-					-0-	
07	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			Y	-0-					-0-	
08	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
09	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			Y	-0-					-0-	
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			Y	-0-					-0-	
11	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			Y	-0-					-0-	
DAVIDSON, ERBY				WELL #:	1	RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH	5220	PERF.	N/A					
06	570 N	532	-0-	-38	B	-0-	532	3			Y	-0-					-0-	
07	558 N	510	-0-	-48	B	-0-	510	3			Y	-0-					-0-	
08	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
09	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3			Y	-0-					-0-	
10	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3			Y	-0-					-0-	
11	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			Y	-0-					-0-	
BAILEY-MILLER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
WISE EXPLORATION				932980														
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4592	-	4599			
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
AMEN OIL LLC					016944														
SMITH STARK			WELL #:		1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4324 -		0				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOMERSET OPERATING, LLC					101481														
BROWN ELIZABETH			WELL #:		1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477		PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NETTLES			WELL #:		1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 4135 -				0		
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-					-0-	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES "G"			WELL #:		1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562		PERF. N/A						
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2				N	-0-					30	
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2				N	-0-					30	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2				N	-0-					30	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2				N	-0-					30	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
11	0 N	NO RPT	-0-	-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						
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2				N	-0-					-0-	
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2				N	-0-					-0-	
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2				N	-0-					-0-	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCCARTY			WELL #:		1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462		PERF. N/A						
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC										//CONT.// 101481							
MCDANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595	
																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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUTTS										WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600	
																PERF. N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMLEE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700	
																PERF. 4057 - 4192	
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE										WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700	
																PERF. 4146 - 4257	
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889							
BERNHARDT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460	
																PERF. N/A	
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR -A-										WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430	
																PERF. N/A	
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	33	1	387	2	N	-0-					91
07	589	N	286	-0-	-303	-0-	21	1	265	2	N	-0-					91
08	527	N	82	-0-	-445	-0-	7	1	75	2	N	-0-					91
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	N	-0-					91
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-					91
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	60	1	588	2	N	-0-					91

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC					714311									
MITCHELL-GLASS			WELL #:		1	RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAYNE			WELL #:		1	RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4392 -		0
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC					726791									
HAMMON			WELL #:		1 A	RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222									
SIMMONS-RAMSEY			WELL #:		1	RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125		PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
TARPON OIL & GAS CO.					836178									
SMITH BERRY			WELL #:		1	RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130		PERF. N/A		
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-			21
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			21
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			21
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			21
10	1023 N	829	-0-	-0-	-194	829	3			N	-0-			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										CAPACITY										CNTY: PARKER			
TARPOON OIL & GAS CO.										60255 410										ASSOCIATED			
SMITH, BERRY 'A'										836178										COMPL. DATE 05/01/1986			
WELL #: 2										RRCID -> 121198										TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918			
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							
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3				N	-0-			14							
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3				N	-0-			14							
08		1147 N	571	-0-	-576	-0-	571	3				N	-0-			14							
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3				N	-0-			14							
10		620 N	300	-0-	-320	-0-	300	3				N	-0-			14							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14							
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)										60255 420										NON-ASSOCIATED			
NORTH LAKE RESOURCES LLC										100308										PRORATED			
CAVENESS										WELL #: 1										RRCID -> 064771			
																				COMPL. DATE 01/04/1976			
																				TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-							
RED DOVE OIL & GAS, LLC										101257													
DOW										WELL #: 1										RRCID -> 061221			
																				COMPL. DATE 05/01/1974			
																				TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A			
06		240 N	346	-0-	106	B	-0-	346	2			N	-0-			13							
07		280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-			13							
08		248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2			N	-0-			13							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
09		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-			13							
10		248 N	218	-0-	-30	B	-0-	218	2			N	-0-			13							
11		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-			13							
SOMERSET OPERATING, LLC										101481													
JONES-D-										WELL #: 1										RRCID -> 057815			
																				COMPL. DATE 09/16/1973			
																				TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0			
06		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-			64							
07		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-			64							
08		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-			64							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
09		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-			64							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			64							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			64							
CLINTON										WELL #: 1										RRCID -> 066187			
																				COMPL. DATE 01/21/1976			
																				TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	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			
06		502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-			-0-							
07		545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-			-0-							
08		555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
09		555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-			-0-							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-							

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) SOMERSET OPERATING, LLC SCHUTTS															//CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER //CONT.// 101481 WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
06	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-		510	2			N	-0-			-0-								
07	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-		610	2			N	-0-			-0-								
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-		35	2			N	-0-			-0-								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-								
DELONG, HORACE FARMER B. J.																								
213146 WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A																								
06	450 N	313	-0-	-137	B	-0-		313	3			N	-0-			-0-								
07	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-		311	3			N	-0-			-0-								
08	465 N	211	-0-	-254	B	-0-		211	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	300 N	147	-0-	-153	B	-0-		147	3			N	-0-			-0-								
10	310 N	107	-0-	-203	B	-0-		107	3			N	-0-			-0-								
11	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-		323	3			N	-0-			-0-								
MURRAY L.D.																								
WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A																								
06	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-		302	3			N	-0-			-0-								
07	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-		301	3			N	-0-			-0-								
08	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-		226	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-		184	3			N	-0-			-0-								
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-						N	-0-			-0-								
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-						N	-0-			-0-								
BROOM																								
WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A																								
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	3			N	-0-			-0-								
07	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-		32	3			N	-0-			-0-								
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-		30	3			N	-0-			-0-								
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	3			N	-0-			-0-								
11	30 N	29	-0-	-1	B	-0-		29	3			N	-0-			-0-								
DALLAS, G.W.																								
WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762																								
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-		321	3			N	-0-			-0-								
07	310 N	285	-0-	-25	B	-0-		285	3			N	-0-			-0-								
08	248 N	153	-0-	-95	B	-0-		153	3			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	300 N	45	-0-	-255	B	-0-		45	3			N	-0-			-0-								
10	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-						N	-0-			-0-								
11	150 N	20	-0-	-130	B	-0-		20	3			N	-0-			-0-								
OWL CREEK OPERATING CO., INC. HARRIS "C"																								
629889 WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A																								
06	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-		14	1	170	2	N	-0-			27								
07	403 N	126	-0-	-277	B	-0-		9	1	117	2	N	-0-			27								
08	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-		36	1	417	2	N	-0-			27								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																								
09	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-		39	1	405	2	N	-0-			27								
10	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-		36	1	315	2	N	-0-			27								
*11	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-		58	1	568	2	N	-0-			27								

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
POPE, WILLIAM H.					671431						
POPE "C"				WELL #:	1	RRCID -> 107499	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5691 - 5770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
RHYNE, J.V.				706379							
JONES-B-				WELL #:	1	RRCID -> 058562	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4810 - 5128	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		91
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CRUM, LESLIE				WELL #:	1	RRCID -> 056273	COMPL. DATE 06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF. N/A	
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
BAILEY, G. C. -A-				WELL #:	2	RRCID -> 072617	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A	
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		Y	-0-		28
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3		Y	-0-		28
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		Y	-0-		28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 3		Y	-0-		28
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		Y	-0-		28
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		Y	-0-		28
WALKER BRENTS -A-				WELL #:	3	RRCID -> 093180	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302	
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3		Y	-0-		41
07	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3		Y	-0-		41
08	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3		Y	-0-		41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46 3		Y	-0-		41
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		Y	-0-		41
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-		41

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)																			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP																			
DOSS																			
60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
033523																			
WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEEKER (CONGL. 5100)																			
INCENDIUM RESOURCES LLC																			
PHILLIPS "C"																			
60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
102170																			
WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MEEKER (STRAWN 2400)																			
RHYNE, J.V.																			
PHILLIPS "B"																			
60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
706379																			
WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
MEEKER (1500)																			
AETERNUM ENERGY, LLC																			
HASTINGS																			
60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER																			
008596																			
WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
SOMERSET OPERATING, LLC																			
BROWN ELIZABETH																			
101481																			
WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A																			
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

MEEKER (1500)				//CONT.//	60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC					714311						
JONES J.T.				WELL #:	1	RRCID -> 061947	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH	1480	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
POWELL C.J.				WELL #:	2	RRCID -> 064296	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH	1446	PERF.	N/A
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	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
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		Y	-0-		21
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		Y	-0-		21
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-		21
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		21
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

MEXIA CREEK (CONGL) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GRIGGS, R.L.				60925 500 806190	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN						
				WELL #:	13	RRCID ->	128938	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	4269 -	4274			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	83	-0-	-7	-0-		83	3			N	-0-					-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-		66	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3			N	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-		80	3			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	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
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)				61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932					
STEPHEN, PAUL				WELL #:	12	RRCID -> 133568	COMPL. DATE 02/03/1990	TOTAL DEPTH	3912 PERF. 3508 - 3514
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

HINKSON, BILL "A"				WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3666 - 3671	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT				-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325															
STEPHEN, PAUL				WELL #:		2	RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 3368 -		3374		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT								-0-	
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT								-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						08/08/2025													

STEPHEN, PAUL				WELL #:		5	RRCID -> 147502	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3370	- 3374
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED						08/12/2025					

STEPHEN, PAUL				WELL #:	6	RRCID -> 147504	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 4298	PERF. 3567	- 3577
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED					08/14/2025					

MIDDLE CREEK (CONGL.)										61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGUARO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 743325												
STEPHEN, PAUL										WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										08/05/2025												
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				
06		3	-0-	-0-	-3	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
07		3	-0-	-0-	-3	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
FLUEGGE										WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3396 - 3408				
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-		-0-		20	2			N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
08		31 N	18	-0-	-13	-0-		-0-		18	2			N	-0-					-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-		1	2			N	-0-					-0-		
11		30 N	20	-0-	-10	-0-		-0-		20	2			N	-0-					-0-		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489												
RITCHIE 37										WELL #: 1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3881 - 3998				
06		570 N	239	-0-	-331	-0-		-0-		239	2			N	-0-					-0-		
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-		-0-		320	2			N	-0-					-0-		
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-		-0-		280	2			N	-0-					-0-		
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-		-0-		272	2			N	-0-					-0-		
10		310 N	287	-0-	-23	-0-		-0-		287	2			N	-0-					-0-		
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC										614284												
JOHN RITCHIE DYNAMIC										WELL #: 2		RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3882 - 3890				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		

MIFF (CONGL.) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615 RITCHIE-37- WELL #: 2														61275 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RITCHIE-37- WELL #: 2														RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3675 - 3680			
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	

TRACER OPERATING, INC. JOHN RITCHIE DYNAMIC WELL #: 1														863965		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 3860 - 3864	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						33	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						33	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						33	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						33	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						33	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						33	

RITCHIE 37 -A- WELL #: 6														RRCID -> 228803		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3776 - 3946			
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	

RITCHIE-37-C WELL #: 7														RRCID -> 237653		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3850 - 3858			
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2					N		-0-						22	

MIKLAR (STRAWN) BECK, J. BECK, J. WELL #: 1														61323 700 061146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
RITCHIE-37- WELL #: 1														RRCID -> 089036		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2057		PERF. 1330 - 1336			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	

MILLS ROLLO RESOURCES, LLC MILLS, JAMES T WELL #: 1 U														61659 100 726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
RITCHIE-37- WELL #: 1 U														RRCID -> 092896		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 587 - 589			
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384								N		NO RPT						-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384								N		NO RPT						-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384								N		NO RPT						-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384								N		NO RPT						-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384								N		NO RPT						-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384								N		NO RPT						-0-	

MILLS (ATOKA 4500)			61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC			726791														
MILLS, JAMES T.			WELL #:		1 L	RRCID -> 097043	COMPL. DATE 05/13/1981	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLSAP (700)			61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462														
GILBERT, J. D. T-2			WELL #:		1	RRCID -> 189466	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 648	PERF. 633	-	648						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ROLLO RESOURCES, LLC			726791														
GILBERT, J. D. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 183112	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 660	PERF. 568	-	660						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER												
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791																	
GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH		573	PERF. 545 - 573									
M	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
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-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									
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-									-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-									-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-									-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-									-0-
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT								-0-
11	0	N	NO	RPT	-0-	-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									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-									-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-									-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-									-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-									-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-									-0-
11	30	N	NO	RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO	RPT								-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									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-									43
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-									43
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-									43
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-									43
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-									43
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	2			N	-0-									43
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH		4133	PERF. N/A									
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-									11
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-									11
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-									11
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-									11
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-									11
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-									11
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									
06	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT								-0-
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT								-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT								-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT								-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT								-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT								-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170												
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605 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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2			N	-0-					2
07		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2			N	-0-					2
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2			N	-0-					2
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-					2
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-					2
11		450 N	374	-0-	-76	-0-	374 2			N	-0-					2
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911												
DIKE		WELL #:		2	RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025 - (SEE REMARKS)																
J-TEC OPERATING, LLC				427739												
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 078436		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406							
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3			N	-0-					-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-					-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-					-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-					-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-					-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3			N	-0-					-0-
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442							
06		180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3			N	-0-					174
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-					174
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-					174
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-					174
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-					174
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 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							
06		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3			N	-0-					-0-
07		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3			N	-0-					-0-
08		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3			N	-0-					-0-
09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3			N	-0-					-0-
10		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3			N	-0-					-0-
11		360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 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							
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			N	-0-					109
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-					109
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			N	-0-					109
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-					109
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2			N	-0-					109
*11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-					109

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				//CONT.//	61842 605	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC					033012									
LANDRETH				WELL #:	1	RRCID ->	174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600	-	4610
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
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

4W OPERATING, LLC					953506									
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420	-	4424
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC					427406									
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4424	-	4432
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-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
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-

D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2664	-	2772
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.//										61842 625 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925											
GILBERT, RED										WELL #: 1				RRCID -> 090378				COMPL. DATE 10/22/1980			
										TOTAL DEPTH 4320				PERF. 2294 - 2322							
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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
CHASTAIN										WELL #: 1				RRCID -> 099124				COMPL. DATE 07/02/1979			
										TOTAL DEPTH 4446				PERF. 2291 - 2574							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-				
PARKS-GILBERT										WELL #: 2				RRCID -> 109106				COMPL. DATE 01/16/1984			
										TOTAL DEPTH 2507				PERF. 2380 - 2385							
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-				
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-				
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-				
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-				
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-				
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-				
PARKS-GILBERT										WELL #: 3				RRCID -> 111953				COMPL. DATE 05/09/1984			
										TOTAL DEPTH 2550				PERF. 2174 - 2199							
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-				
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					-0-				
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-				
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			Y	-0-					-0-				
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-				
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-				
WHARTON, HERMAN										WELL #: 2				RRCID -> 113137				COMPL. DATE 08/01/1984			
										TOTAL DEPTH 2801				PERF. 2205 - 2750							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
MINERAL WELLS STRAWN "A"										61842 640 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
MOSAIC TEXAS LLC										589983											
WILLINGHAM										WELL #: 1				RRCID -> 172672				COMPL. DATE 03/04/1999			
										TOTAL DEPTH 3000				PERF. 2667 - 2689							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30				

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 7B

PAGE: 515

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				
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
06	390 N	332	-0-	-58 B	-0-				332 2			N	-0-					-0-	
07	372 N	353	-0-	-19 B	-0-				353 2			N	-0-					-0-	
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-				324 2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	264 N	176	-0-	-88 B	-0-				176 2			N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					09/25/2025														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964														
WARREN, J.					WELL #:		1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 2808 - 2815				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					08/20/2025														
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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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				
06	30 N	14	-0-	-16	-0-				14 2			N	-0-					-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-				20 2			N	-0-					-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-				20 2			N	-0-					-0-	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-				26 2			N	-0-					-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-				34 2			N	-0-					-0-	
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-				42 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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288							N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	60 N	45	-0-	-15	-0-				45 2			N	-0-					14	
07	62 N	43	-0-	-19	-0-				43 2			N	-0-					14	
08	62 N	39	-0-	-23	-0-				39 2			N	-0-					14	
09	18 N	5	-0-	-13	-0-				5 2			N	-0-					14	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			14 7		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					09/10/2025														

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
HILLTOP PETROLEUM LLC // CONT. // 388911													
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421													
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										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025													
DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510													
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		15
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-		15
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		15
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		15
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15 7	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025													
ITX CORPORATION 427179 WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-		18
07	403 N	8	-0-	-395	-0-	8	3			N	-0-		18
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-		18
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-		18
*10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-		18
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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													
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-		-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-		-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-		-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	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													
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		12
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		12
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		12
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		12
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		12
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		12

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.										500222						
HART RANCH										WELL #: 8751	RRCID -> 017998	COMPL. DATE 05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4234 - 4240	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH										WELL #: 8691	RRCID -> 081355	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4410 - 4431	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH										WELL #: 8741	RRCID -> 081596	COMPL. DATE 12/19/1978	TOTAL DEPTH	4817	PERF. 4424 - 4427	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH										WELL #: 8671	RRCID -> 084706	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4454 - 4467	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH										WELL #: 8681	RRCID -> 088085	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	4884	PERF. 4772 - 4776	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH										WELL #: 8692	RRCID -> 088802	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4133 - 4668	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH 876										WELL #: 1	RRCID -> 132696	COMPL. DATE 04/02/1980	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4448 - 4456	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPOON OIL & GAS CO.										836178								
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	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3				N	-0-					128	
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3				N	-0-					128	
08	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3				N	-0-					128	
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3				N	-0-					128	
10	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3				N	-0-					128	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					128	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925								
GIBSON										WELL #:	1	RRCID -> 119462	COMPL. DATE 12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 3994 - 4005		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)										61844 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610								
WALTER RANCH										WELL #:	4	RRCID -> 286047	COMPL. DATE 10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 4797 - 4868		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-					24	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-					24	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					24	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3				N	-0-					24	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					24	
J-TEC OPERATING, LLC										427739								
DECKER, R. W. "C"										WELL #:	1	RRCID -> 114291	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4734 - 4740		
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3				N	-0-					-0-	
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3				N	-0-					-0-	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3				N	-0-					-0-	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3				N	-0-					-0-	
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-					-0-	
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3				N	-0-					-0-	
SPEARS, J. L. "A"										WELL #:	1	RRCID -> 120971	COMPL. DATE 04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432		
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3				N	-0-					-0-	
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3				N	-0-					-0-	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				N	-0-					-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-					-0-	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3				N	-0-					-0-	
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3				N	-0-					-0-	
MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)										61844 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610								
KEECHI										WELL #:	1D	RRCID -> 270762	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	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													
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-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													
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117													
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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													
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-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													
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-	

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384														
DYMMENT 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
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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														
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380														
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225														
FOWLER WELL #: 1														
06	600 N	177	-0-	-423	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	589 N	76	-0-	-513	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V. 706379 RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186														
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4000)														CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															
WIGGINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4140)														CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC															
WELCH															
WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120															
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)														CNTY: PALO PINTO	
HILLTOP PETROLEUM LLC															
HICKMAN, MELISSA															
WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PROCO OPERATING CO., INC.															
HART RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284															
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REO OPERATING LLC															
MCCLURE															
WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550)										61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.										190320								
TURNER										WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
M	0	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
11	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 #:		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL OIL & GAS										599295								
HUBBARD, J. G.										WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258		
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

PALO CROSS, LLC										637384								
MOORE, H.										WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261		
06	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	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 #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II										WELL #:		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214		
06	342	N	342	-0-	-0-		-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-		-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-		-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-		-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-		-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)														61848 750				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO											
RHYNE, J.V. PRICE, D.														706379				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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	

SCOGGINS, J.														706379				WELL #: 1				RRCID -> 113905				COMPL. DATE 05/04/1984				TOTAL DEPTH 3028				PERF. 2052 - 2060			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) EAGLERIDGE OPERATING, LLC REDELL														61848 775				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO											
238462														WELL #: 1				RRCID -> 160412				COMPL. DATE 10/01/1996				TOTAL DEPTH 4600				PERF. 4396 - 4404							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	

TURNER														61848 775				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO											
238462														WELL #: 1				RRCID -> 171955				COMPL. DATE 02/10/1999				TOTAL DEPTH 4620				PERF. 4384 - 4391							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																	

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) J-TEC OPERATING, LLC REESE, KAYLER														61848 835				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO											
427739														WELL #: 1				RRCID -> 258992				COMPL. DATE 08/27/2010				TOTAL DEPTH 4575				PERF. 2438 - 2442							
06	330	N	309	-0-	-21	-0-			309	3			N	-0-						-0-																	
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-			445	3			N	-0-						-0-																	
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-			538	3			N	-0-						-0-																	
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-			489	3			N	-0-						-0-																	
10	434	N	430	-0-	-4	-0-			430	3			N	-0-						-0-																	
11	510	N	365	-0-	-145	-0-			365	3			N	-0-						-0-																	

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) J-TEC PRODUCTION, LLC BROGDON														61848 840				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO											
427406														WELL #: 1				RRCID -> 217886				COMPL. DATE 06/07/2006				TOTAL DEPTH 2724				PERF. 2415 - 2596							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	
06	480	N	457	-0-	-23	B	-0-	457	2				N	-0-					72
07	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2				N	-0-					72
08	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	466	2				N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2				N	-0-					72
10	496	N	482	-0-	-14	B	-0-	482	2				N	-0-					72
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-						N	NO RPT					72

J-TEC OPERATING, LLC										427739									
BARNES										WELL #:		1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

LAFFOON FARM										481009									
CASADOR "A"										WELL #:		2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-

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	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				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-				
11		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		
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3		Y	-0-			-0-				
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		Y	-0-			-0-				
08		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3		Y	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3		Y	-0-			-0-				
10		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3		Y	-0-			-0-				
11		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3		Y	-0-			-0-				

AIRPORT										WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3758 - 3782		
06		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		Y	-0-			-0-				
07		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3		Y	-0-			-0-				
08		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99	3		Y	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86	3		Y	-0-			-0-				
10		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3		Y	-0-			-0-				
11		90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

ESG RESOURCES LLC										101582								
MELTON-TERRY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 2799 - 2817		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

DUNAWAY, W.T. UNIT III										WELL #:	1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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		
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-						-0-	
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-						-0-	
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-						-0-	
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-						-0-	
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-						-0-	
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	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		
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-						142	
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-						142	
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-						142	
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3				N	-0-						142	
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3				N	-0-						142	
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-						142	
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #:		2		RRCID -> 097983		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2434 - 2441		
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-						-0-	
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-						-0-	
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-						-0-	
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-						-0-	
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3				N	-0-						-0-	
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PEAK, B. UNIT II										WELL #:		1		RRCID -> 091043		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2804 - 2814		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
RHYNE, J.V. //CONT.// 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-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																
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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																
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	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																
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528																
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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																
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, JERRY V. 792925														
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116														
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			83
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			83
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			83
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			83
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			83
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			83
SMITH, JERRY V. 792925														
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228														
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	12	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
09	12	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	12	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	12	-0-	-0-	-12	-0-					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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2880 - 3148			
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-				-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-				-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-				-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2969 - 3169			
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	N	-0-				-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	N	-0-				-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-				-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	N	-0-				-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	582	3	N	-0-				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-				-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372		PERF. 2938 - 3030			
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	36	1	710	3	N	-0-				-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	-0-				-0-
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	28	1	643	3	N	-0-				-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760	3	N	-0-				-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784	3	N	-0-				-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	N	-0-				-0-
9K INVESTMENTS LLC				988752											
BIELINSKI				WELL #: 1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2946 - 2962			
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MINGUS (STRAWN)														
PANTHER CITY ENERGY LLC														
LONG, LOLITA														
//CONT.//				61886 250	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
//CONT.//				638494										
WELL #:				4	RRCID -> 134040				COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
MINGUS (STRAWN 1700)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
FERGUSON														
				61886 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
				817555										
WELL #:				5	RRCID -> 150668				COMPL. DATE 07/18/1994			TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806		
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-
MINNIE (STRAWN 1380)														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC														
CARAWAY														
				61907 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ERATH		
				425820										
WELL #:				2	RRCID -> 093001				COMPL. DATE 02/25/1981			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
MIS RAIZES (DUFFER)														
BILMAC OIL CO., INC.														
EZZELL														
				62094 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
				070875										
WELL #:				1	RRCID -> 118515				COMPL. DATE 10/01/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813		
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	37
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	37
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	37
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	37
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	37
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	37
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	37
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	37
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	37
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	37
KING ENERGY RESOURCES														
TATOM, R. N.														
				465526										
WELL #:				1	RRCID -> 103280				COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861		
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-	40
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-	40
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-	40
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-	40
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-	40
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-	40

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526												
FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3822 -	3848				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-				26
07	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-				26
08	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-				26
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-				26
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-				26
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-				26
FOSTER, STEVE																
WELL #:				1	RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH		4139 PERF. 3835 -	3842				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				16
11	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				
06	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-				-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-				-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-				-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-				-0-
*11	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				
06	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-				25
07	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-				25
08	4 N	3	-0-	-1	-0-			3 2			N	-0-				25
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-				25
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-				25
*11	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				
06	30 N	22	-0-	-8	-0-			22 2			N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-			28 2			N	-0-				-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-			26 2			N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-			19 2			N	-0-				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-			23 2			N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-			21 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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MISSION MTN. (DUFFER)			//CONT.//		62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN						
PETEX					659782														
CAPPS "2993" UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH		4032 PERF. 3948		- 3954				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WAGLEY			WELL #:		1		RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3954		- 3966				
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	2				N	-0-					-0-	
07	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	2				N	-0-					-0-	
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2				N	-0-					-0-	
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2				N	-0-					-0-	
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2				N	-0-					-0-	
11	750	N	122	-0-	-628	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.			WELL #:		665709		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH		4235 PERF. 3976		- 3981				
MOORE																			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
PLUGGED AND ABANDONED					05/08/2004														
MITTIE (MARBLE FALLS)			WELL #:		62229 666		ASSOCIATED		49B				CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC					221580														
BETH					1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2850 PERF. 2724		- 2750		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32	
DEB			WELL #:		1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH		2852 PERF. 2712		- 2734				
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-	
11	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				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111	
PLUGGED AND ABANDONED					12/17/2024														

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH		2850	PERF. 2708 - 2740
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						68
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH		2992	PERF. 2664 - 2672
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3				108
07		465 #	298	-0-	-167	-0-	298	3				108
08		568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3				108
09		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3				108
10		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3				108
11		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-						108
EISON		WELL #:		2	RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH		2988	PERF. 2561 - 2870
06		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3				69
07		637 R	637	-0-	-0-	-0-	482	2	155	9		46
08		495 R	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9		48
09		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3				48
10		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3				48
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						48
DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH		3400	PERF. 2522 - 2710
06		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3				58
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3				58
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3				58
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3				58
10		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3				58
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						58
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH		2955	PERF. 2697 - 2718
06		330 #	242	-0-	-88	-0-	242	3				83
07		341 #	241	-0-	-100	-0-	241	3				83
08		341 #	262	-0-	-79	-0-	262	3				83
09		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3				83
10		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3				83
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-						83
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH		2954	PERF. 2700 - 2726
06		240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3				-0-
07		248 #	174	-0-	-74	-0-	174	3				-0-
08		217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3				-0-
09		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3				-0-
10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3				-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. DUSTER UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		62229 666 239726 1	ASSOCIATED RRCID -> 141643				49B COMPL. DATE		N/A	CNTY: COMANCHE						
													TOTAL	DEPTH	2930	PERF.	2568	-	2668	
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	
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
11	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HAYNES				WELL #:		1	RRCID -> 146394		COMPL. DATE		03/15/1981		TOTAL		DEPTH	3117	PERF.	2610	-	2852
06	8	#	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
07	8	#	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
08	9	#	6	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
10	9	#	4	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
11	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HAYNES "A"				WELL #:		3	RRCID -> 148649		COMPL. DATE		11/25/1991		TOTAL		DEPTH	2991	PERF.	2644	-	2849
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-	
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-	
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-	
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-	
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-	
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
FRASIER				WELL #:		1	RRCID -> 148794		COMPL. DATE		02/14/1983		TOTAL		DEPTH	3128	PERF.	2568	-	2900
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					55	
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					55	
08	472	R	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					55	
09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					55	
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					55	
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55	
HAYNES				WELL #:		2	RRCID -> 148795		COMPL. DATE		07/20/1990		TOTAL		DEPTH	2987	PERF.	2557	-	2734
06	8	#	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
07	8	#	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
08	9	#	6	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
10	9	#	4	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
11	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
THOMPSON				WELL #:		2	RRCID -> 174634		COMPL. DATE		10/05/1999		TOTAL		DEPTH	3130	PERF.	2698	-	2718
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-	
07	31	#	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-	
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-	
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-	
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-	
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
THOMPSON				WELL #:		1	RRCID -> 174636		COMPL. DATE		10/04/1999		TOTAL		DEPTH	2955	PERF.	2706	-	2716
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-	
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-	
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-	
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-	
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-	
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAYNES														//CONT./// 62229 666 //CONT./// 239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
WELL #: 3														RRCID -> 184219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2993 PERF. 2520 - 2709			
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					
06		7	R		7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-					
07		7	R		7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-					
08		8	#		6	-0-	-2	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-					
09		8	#		5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-					
10		8	#		4	-0-	-4	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-					
11		7	#	NO	RPT	-0-	-7	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-					

HAYNES "A"														WELL #: 1		RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2526 - 2706			
06		120	R		120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-					
07		144	R		144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-					
08		145	R		145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-					
09		141	R		141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-					
10		143	R		143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-					
11		90	#	NO	RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-					

HODGES, G.														WELL #: 5		RRCID -> 281358		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH		2956 PERF. 2516 - 2717			
06		6	#		3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-					
07		6	#	-0-		-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		5	R		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-					
09		5	R		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-					
10		5	R		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-					
11		3	#	NO	RPT	-0-	-3	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-					

COAN														WELL #: 1		RRCID -> 295276		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH		3010 PERF. 2664 - 2759			
06		30	#		23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-					
07		31	#		25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-					
08		31	#		25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-					
09		30	#		25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-					
10		31	#		23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-					
11		30	#	NO	RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-					

COAN														WELL #: 3		RRCID -> 295277		COMPL. DATE 07/28/1990		TOTAL DEPTH		2988 PERF. 2633 - 2861			
06		30	#		22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-					
07		31	#		25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-					
08		31	#		26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-					
09		30	#		24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-					
10		31	#		24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-					
11		30	#	NO	RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-					

COAN														WELL #: 2		RRCID -> 295380		COMPL. DATE 06/09/1985		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 2566 - 2750			
06		30	#		23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-					
07		31	#		25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-					
08		31	#		25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-					
09		30	#		25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-					
10		31	#		23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-					
11		30	#	NO	RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-					

KEITH														WELL #: 1		RRCID -> 297937		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH		2985 PERF. 2614 - 2624			
06		556	R		556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-					
07		558	R		558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-					
08		502	R		502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-					
09		488	R		488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-					
10		481	R		481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-					
11		60	#	NO	RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-					

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE									
MISSION ENERGY INC.				570410															
TURNER				WELL #:		3		RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 2934		PERF. 2750 - 2760					
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
06		150 #	145	-0-	-5	-0-			145	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	250	-0-	250	250			250	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	200	-0-	200	450			200	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	198	-0-	198	648			198	3			Y	-0-					-0-
10		850 R	202	-0-	-648	-0-			202	3			Y	-0-					-0-
11		240 #	180	-0-	-60	-0-			180	3			Y	-0-					-0-
TURNER "A"						WELL #:		5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2564 - 2572			
06		155 R	155	-0-	-0-	-0-			155	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	259	-0-	259	259			259	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	218	-0-	218	477			218	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	206	-0-	206	683			206	3			Y	-0-					-0-
10		895 R	212	-0-	-683	-0-			212	3			Y	-0-					-0-
11		240 #	216	-0-	-24	-0-			216	3			Y	-0-					-0-
PLACE OIL AND GAS CO.						667700													
STRAUB, E.J.A						WELL #:		1		RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2655 - 0			
06		30 #	15	-0-	-15	-0-			15	2			N	-0-					-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-			15	2			N	-0-					-0-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-			15	2			N	-0-					-0-
09		30 #	14	-0-	-16	-0-			14	2			N	-0-					-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-			15	2			N	-0-					-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-			14	2			N	-0-					-0-
BRANDON UNIT						WELL #:		1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 2497 - 2576			
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-			43	2			N	-0-					-0-
07		62 #	38	-0-	-24	-0-			38	2			N	-0-					-0-
08		62 #	37	-0-	-25	-0-			37	2			N	-0-					-0-
09		60 #	45	-0-	-15	-0-			45	2			N	-0-					-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-			44	2			N	-0-					-0-
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-			41	2			N	-0-					-0-
STRAUB						WELL #:		1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 - 0			
06		90 #	88	-0-	-2	-0-			88	2			N	-0-					-0-
07		93 #	90	-0-	-3	-0-			90	2			N	-0-					-0-
08		93 #	90	-0-	-3	-0-			90	2			N	-0-					-0-
09		90 #	86	-0-	-4	-0-			86	2			N	-0-					-0-
10		93 #	86	-0-	-7	-0-			86	2			N	-0-					-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-			85	2			N	-0-					-0-
FARLEY L. E.						WELL #:		2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A			
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-					-0-
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-					-0-
08		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-					-0-
09		6 #	3	-0-	-3	-0-			3	2			N	-0-					-0-
10		6 #	2	-0-	-4	-0-			2	2			N	-0-					-0-
11		6 #	4	-0-	-2	-0-			4	2			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700												
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478	-	2630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
BARNES B.L UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A					
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696	-	2754			
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
COAN-SIMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550	-	2568			
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
SCOTT, HADLEY		WELL #:		1	RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562	-	2580			
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	116	-0-	116	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	143	-0-	143	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	141	-0-	141	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	130	-0-	130	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526	-	2650			
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496	-	2512			
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	775	-0-	775	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	746	-0-	746	-0-	1521	746	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	925	-0-	925	-0-	2446	925	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	908	-0-	908	-0-	3354	908	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	833	-0-	833	-0-	4187	833	2		Y	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.//		667700										
STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-
THOMPSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520			
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	-0-	120 2			N	-0-			-0-
08	155 #	116	-0-	-39	-0-	-0-	116 2			N	-0-			-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	-0-	141 2			N	-0-			-0-
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	-0-	129 2			N	-0-			-0-
HEATHINGTON ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614			
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774			
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			-0-
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750												
HALE		WELL #:		1	RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715			
06	90 #	39	-0-	-51	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
WATSON OIL & GAS, INC.				901174							
BOYD-WRIGHT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091703	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2486	-	2510	
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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
ROBBINS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094395	COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2560	-	2575	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
RODGERS-FILES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095371	COMPL. DATE 09/05/1981	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2547	-	2554	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					11	
KIRK, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID -> 111778	COMPL. DATE 03/06/1984	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2567	-	2694	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					21	
HOLLIFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 117411	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH 3143	PERF. 2631	-	2637	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					24	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					24	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					24	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					24	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					24	
ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 147516	COMPL. DATE 04/23/1980	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2611	-	2622	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE			
3 S PRODUCTION, INC.				953796							
GRAY, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2951 -	2982
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
06		90 #	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-	-0-
07		93 #	41	-0-	-52	-0-	41 3		N	-0-	-0-
08		93 #	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-	-0-
09		90 #	19	-0-	-71	-0-	19 3		N	-0-	-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF. N/A	
06		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-
07		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-
08		341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-	-0-
09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-
10		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-
11		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-	-0-
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2612 -	2726
06		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-
07		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
08		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-
09		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
10		341 #	242	-0-	-99	-0-	242 3		N	-0-	-0-
11		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 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
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	30
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-	30
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	30
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	30
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	30
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	30
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
ELLIS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4404 -	4410
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4634 -	4636
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)			62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
UNITED OPERATING, LLC			877448															
CARTER, COY			WELL #:		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH		5250 PERF. 4362 - 4386							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018																		
BONNEAU			WELL #:		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH		4458 PERF. 4389 - 4407							
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018																		
CARTER, COY			WELL #:		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH		4435 PERF. 4352 - 4392							
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018																		
CARTER, COY			WELL #:		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH		4448 PERF. 4326 - 4376							
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018																		
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH									
ESG RESOURCES LLC			101582															
HINKSON, LAURA			WELL #:		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH		4307 PERF. 3861 - 3864							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018																		
HINKSON, LAURA			WELL #:		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 4226 - 4350							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. ALLEN HEIRS										//CONT.//	62400 250 102442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH				
										WELL #:	1	RRCID -> 175387	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3291	-	3303
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
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					71
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					71
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					71
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
BAIRD - GREENHAW										WELL #:	1	RRCID -> 193853	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512	-	3567
06	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAIRD-GREENHAW UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 204710	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3620	-	3644
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN										WELL #:	1	RRCID -> 236924	COMPL. DATE 12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625	-	3645
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAWFORD "B"										WELL #:	1	RRCID -> 238543	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3625	-	3645
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY										425820 WELL #:	5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4382	-	4454
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820							
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336		
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	550	3	N	-0-	-0-
07	868	N	346	-0-	-522	-0-	346	3	N	-0-	-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-
11	870	N	605	-0-	-265	-0-	605	3	N	-0-	-0-
LEXGAS, INC.				500222							
BRIDGES, IMA		WELL #:		4	RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEST, JOE		WELL #:		14	RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEST, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEST, JOE		WELL #:		3	RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.			//CONT.// 500222														
BRIDGES, L. L. "A"			WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4188 - 4209						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST, JOE			WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4272 - 4292						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST, JOE			WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST, JOE			WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4266 - 4288						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEST, JOE			WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 4196 - 4244						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRIDGES, L. L.			WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4199 - 4279						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
LONG '63'				WELL #: 4		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4160 - 4190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	734	-0-	734	734	734	734	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	754	-0-	754	1488	754	754	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			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2025															
WALKER-HALLWOOD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3874 - 4048			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025															
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #: 2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3885 - 4002			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2025															
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			
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-			77
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-			77
08	496 #	176	-0-	-320	-0-	-0-	176	3			N	-0-			77
*09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			77
*10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			77
*11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			77
MOON (MARBLE FALLS LIME)				62691 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY				640154											
HITTSON				WELL #: 1		RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4024		PERF. 3862 - 3874			
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	55	9	N	50			75
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-	558	2	55	9	N	50			125
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	55	9	N	50	169	1	6
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2	33	9	N	30			36
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			36
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	-0-	486	2	33	9	N	30			66

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
MOON RANCH "I"				WELL #: 2	RRCID -> 220123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4325 PERF. 4038 - 4042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (L)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS	LIFT		AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
PUGH NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 126942	COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH	4497 PERF. 3950 - 3960	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 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	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3	N	-0-		-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965						
BONNIE				WELL #: 2	RRCID -> 275726	COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH	4151 PERF. 1466 - 1488	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY MOORE				62715 500 739150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
				WELL #:	2	RRCID ->	105647	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2418	-	2432
M O	ALLOW 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	
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	5	1	525	2	N	-0-			-0-	
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	2	1	551	2	N	-0-			-0-	
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	3	1	534	2	N	-0-			-0-	
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	4	1	523	2	N	-0-			-0-	
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	10	1	518	2	N	-0-			-0-	
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	N	-0-			-0-	
WELCH				WELL #:	1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426	-	2434
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-			-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-	
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-			-0-	
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-	
MOORE BROS. (MARBLE FALLS) ARNOT OIL COMPANY, LLC MOORE UNIT				62716 250 033012	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COMANCHE					
				WELL #:	1	RRCID ->	168710	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2238	-	2274
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-	
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-			-0-	
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-			-0-	
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORAN, E. (2350) ROBUCK PETROLEUM, LLC JENNINGS, TERRY UNIT				62817 125 722177	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
				WELL #:	1	RRCID ->	051338	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	3944	PERF.	2332	-	2338
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORAN, E. (3700 CONGL.) DALF ENERGY LLC GARRETT (B)				62817 625 197641	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
				WELL #:	2	RRCID ->	188074	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16	
MORAN, E. (3800) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. COTTLE				62817 750 058851	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD					
				WELL #:	3	RRCID ->	113519	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3832	-	3844
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			4	
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			4	
08	651 N	399	-0-	-252	-0-	399	2			N	-0-			4	
09	630 N	428	-0-	-202	-0-	428	2			N	-0-			4	
10	651 N	163	-0-	-488	-0-	163	2			N	-0-			4	
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			4	

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
COTTLE		WELL #:		5	RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH		4020	PERF. 3810 - 3824		
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2025														
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177										
RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH		4060	PERF. 3846 - 3918		
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-				-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-				-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-				-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	192 3	143 9	N	130	96 1			34
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	141 3	24 9	N	22				56
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
CANNON		WELL #:		2	RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH		3903	PERF. 3821 - 3826		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
PHEIL		WELL #:		1	RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH		3934	PERF. 3850 - 3864		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
SNYDER, MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 076653		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH		4098	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990							
SNYDER		WELL #:		4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3903 - 3913		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
SNYDER		WELL #:		1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3902 - 3912		
06	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			43
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					43
08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					43
09	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					43
10	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					43
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					43
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222									
SNYDER		WELL #:		1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3923 - 3933		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					34
MORENCO (MARBLE FALLS)		62853 500									
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851									
BROWN, T.		WELL #:		2	RRCID -> 126494	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2710 - 2736		
06	610	R	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	62
07	606	R	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	66
08	651	R	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	69
09	615	R	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	73
10	546	R	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	76
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	79
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2730 - 2742		
06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			-0-
07	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			-0-
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			-0-
09	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			-0-
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			-0-
*11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			-0-
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2650 - 2947		
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	301	2	44	9	203
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	288	2	21	9	42
08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	60
09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	292	2	28	9	85
10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	327	2	24	9	107
*11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	28

MORENCO (MARBLE FALLS) COMYN NATURAL GAS, INC. MARTIN UNIT 1				//CONT.//	62853 500 170059	ASSOCIATED				49B	CNTY: EASTLAND							
				WELL #:	1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662	-	2728			
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
06	120 #	93	-0-	-0-	-27	-0-	-0-		93 2			N	-0-					96
07	124 #	107	-0-	-0-	-17	-0-	-0-		107 2			N	-0-					96
08	124 #	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					96
09	120 #	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					96
10	93 #	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					96
11	90 #	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					96

MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664	-	2702			
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		297 2			N	-0-					27
07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		294 2			N	-0-					27
08	124 #	80	-0-	-0-	-44	-0-	-0-		80 2			N	-0-					27
09	120 #	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					27
10	124 #	-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					27
11	120 #	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					27

MOGUL RESOURCES, LLC HUMPHREYS, G.				WELL #:	573657 1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592	-	2623			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677	-	2740			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738	-	2762			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565	-	2584			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657												
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID -> 196164		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2686 - 2748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446												
MAYNARD				WELL #:		4	RRCID -> 146281		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: ERATH
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.				195894												
DAWSON, D.E.				WELL #:		01	RRCID -> 121120		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 4342 - 4529			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
ADDISON, R. W.				WELL #:		2	RRCID -> 078758		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4592 - 4777			
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGRI-PLACE, INC.				WELL #:		1	RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4550 - 4793			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
V. TIPTON				WELL #:		1	RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4510 - 4674			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62870 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726													
MORRIS			WELL #: 1			RRCID -> 078826			COMPL. DATE 09/14/1978			TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845				
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIPTON			WELL #: 4			RRCID -> 082446			COMPL. DATE 02/27/1979			TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749				
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GADDY, OTTO S.			292359													
GADDY			WELL #: 1			RRCID -> 081709			COMPL. DATE 01/25/1979			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					18
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					18
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					18
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					18
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					18
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					18
LAUGHLIN, JERRY			488757													
LAUGHLIN, J.J.			WELL #: 1			RRCID -> 093485			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						
TIPTON		WELL #:		1	RRCID -> 079029		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
THREE B, LP				857468						
DRAKE, R. T.		WELL #:		1	RRCID -> 080607		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886	
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-	-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
DRAKE, R. T.		WELL #:		2	RRCID -> 080608		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
DRAKE, R. T.		WELL #:		3	RRCID -> 080978		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	10
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	10
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-	10
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-	10
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-	10
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-	10
DRAKE, R. T. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
9K INVESTMENTS LLC					988752											
COVINGTON			WELL #:		1		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH		5065 PERF. 4405 - 4831			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3			N	-0-				-0-	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3			N	-0-				-0-	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3			N	-0-				-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-				-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MT. SION (DUFFER)					63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563											
COPELAND RANCH			WELL #:		16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH		3997 PERF. 3804 - 3810			
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-				-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-				-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-				-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-				-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MOYLAN (MARBLE FALLS)					63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
HOFFMANN OIL COMPANY					391155											
MOYLAN			WELL #:		1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3815 PERF. 3386 - 3396	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		98 3		15 9	N	14				183	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-		89 3		9 9	N	8				191	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-		81 3		33 9	N	30				221	
09	90 N	87	-0-	-3	-0-		67 3		20 9	N	18	171 1			68	
10	93 N	68	-0-	-25	-0-		68 3			N	-0-				68	
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1686 3		4 9	N	4				72	
MUIR (STRAWN 4400)					63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
ANRE GAS SYSTEMS, INC.					025639											
MUIR			WELL #:		D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 4406 - 4441			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
COTTEN "A"			WELL #:		2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 4358 - 4524			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

MULLER (MISSISSIPPIAN)														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
DOWDIE HEIRS														
WELL #: 4 RRCID -> 239417 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107														
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
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MUNNERLYN (MISS)														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
MUNNERLYN														
WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092														
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3				Y	-0-	15
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3				Y	-0-	15
08	DLQ	G-10	470	-0-	470	470	470	3				Y	-0-	15
09	DLQ	G-10	493	-0-	493	963	493	3				Y	-0-	15
10	DLQ	G-10	522	-0-	522	1485	522	3				Y	-0-	15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1485						Y	NO RPT	15
SATTERWHITE														
WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075														
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RAGLIN "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066														
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3				Y	-0-	-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	440	-0-	440	440	440	3				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	590	150	3				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	592	2	3				Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	592						Y	NO RPT	-0-
RAGLIN "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068														
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3				Y	-0-	-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	457	-0-	457	457	457	3				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	157	-0-	157	614	157	3				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	617	3	3				Y	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	617						Y	NO RPT	-0-
SATTERWHITE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

MUNNERLYN (MISS)															//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 239726											
MUNNERLYN															WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3				Y	-0-					55							
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	3				Y	-0-					55							
08	DLQ G-10	1879	-0-	-0-	1879	1879	-0-	1879	3				Y	-0-					55							
09	DLQ G-10	1973	-0-	-0-	1973	3852	-0-	1973	3				Y	-0-					55							
10	DLQ G-10	2090	-0-	-0-	2090	5942	-0-	2090	3				Y	-0-					55							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5942	-0-						Y	NO RPT					55							
HARRIS-LANGFORD																										
WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A																										
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3				N	-0-					44							
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	3				N	-0-					44							
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	3				N	-0-					44							
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	3				N	-0-					44							
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3				N	-0-					44							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44							
SATTERWHITE "A"																										
WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077																										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					42							
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.																										
RENATA																										
WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023																										
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				Y	-0-					-0-							
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2				Y	-0-					-0-							
08	DLQ G-10	112	-0-	-0-	112	112	-0-	112	2				Y	-0-					-0-							
09	DLQ G-10	81	-0-	-0-	81	193	-0-	81	2				Y	-0-					-0-							
10	DLQ G-10	77	-0-	-0-	77	270	-0-	77	2				Y	-0-					-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	270	-0-						Y	NO RPT					-0-							
RENATA																										
WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061																										
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				Y	-0-					-0-							
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2				Y	-0-					-0-							
08	DLQ G-10	66	-0-	-0-	66	66	-0-	66	2				Y	-0-					-0-							
09	DLQ G-10	48	-0-	-0-	48	114	-0-	48	2				Y	-0-					-0-							
10	DLQ G-10	46	-0-	-0-	46	160	-0-	46	2				Y	-0-					-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	160	-0-						Y	NO RPT					-0-							
RENATA																										
WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045																										
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2				Y	-0-					-0-							
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2				Y	-0-					-0-							
08	DLQ G-10	151	-0-	-0-	151	151	-0-	151	2				Y	-0-					-0-							
09	DLQ G-10	110	-0-	-0-	110	261	-0-	110	2				Y	-0-					-0-							
10	DLQ G-10	105	-0-	-0-	105	366	-0-	105	2				Y	-0-					-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	366	-0-						Y	NO RPT					-0-							

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667										
RENATA		WELL #:		5	RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH		4089	PERF. 3990 - 4056		
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
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			Y	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	131 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	96	-0-	96	227	96 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	91	-0-	91	318	91 2			Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	318				Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		1	RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH		4089	PERF. 4077 - 4078		
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			Y	-0-			60
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			Y	-0-			60
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	-0-			60
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			Y	-0-			60
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-			60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60

MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		2	RRCID -> 100312		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH		3080	PERF. 2994 - 3000		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2024 - WELL PLUGGED 12/06/24														

WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH		3080	PERF. 3011 - 3021		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*11	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		
06	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			N	-0-			-0-
07	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			N	-0-			-0-
08	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			N	-0-			-0-
09	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-			-0-
10	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-			-0-
*11	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.				302025										
STEWART, CHARLIE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 299315		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH		3425	PERF. 3122 - 3134		
06	330	#	97	-0-	-233	-0-	97 3			N	-0-			-0-
07	341	#	83	-0-	-258	-0-	83 3			N	-0-			-0-
08	341	#	103	-0-	-238	-0-	103 3			N	-0-			-0-
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
11	90	#	54	-0-	-36	-0-	54 3			N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID -> 100310	COMPL. DATE 05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3027 - 3037						
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
06		38 R	38	-0-	-0-		38 3			N	-0-				4
07		31 #	26	-0-	-5		26 3			N	-0-				4
08		36 R	36	-0-	-0-		36 3			N	-0-				4
09		32 R	32	-0-	-0-		32 3			N	-0-				4
10		46 R	46	-0-	-0-		46 3			N	-0-				4
11		31 R	31	-0-	-0-		31 3			N	-0-				4

MURDOCH, K.E.				WELL #:	2	RRCID -> 287252	COMPL. DATE 01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3074 - 3082					
06		12 R	12	-0-	-0-		12 3			N	-0-				-0-
07		13 R	13	-0-	-0-		13 3			N	-0-				-0-
08		13 #	-0-	-0-	-13					N	-0-				-0-
09		13 #	10	-0-	-3		10 3			N	-0-				-0-
10		13 #	11	-0-	-2		11 3			N	-0-				-0-
11		13 #	-0-	-0-	-13					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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117

MUSGROVE (CONGLOMERATE)				64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
HARRINGTON, C. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 139354	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF. 3917 - 3928					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
THOMAS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 120392	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3734 - 3744					
06	240 N	238	-0-	-2	-0-		238 3			Y	-0-				28
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3			Y	-0-				28
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3			Y	-0-				28
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3			Y	-0-				28
10	310 N	303	-0-	-7	-0-		303 3			Y	-0-				28
11	240 N	232	-0-	-8	-0-		232 3			Y	-0-				28

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH		4187	PERF. 3610 - 3698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			101
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			101
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			101
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-			101
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-			101
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	49	3			Y	-0-			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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-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		
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NWR (STRAWN)				64276 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2402	RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH		3640	PERF. 1552 - 1570		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		3802	RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH		3646	PERF. 1535 - 1541		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
M 0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3			80
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5			85
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	3	9	N	3			88
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	N	4			92
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3			95
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2			97
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			
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NALL, P.				WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536			
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NALL, P.				WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3442 - 3452			
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	279 N	147	-0-	-132	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.				453142											
SATTEWHITE, B. F.				WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3943 - 3943			
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			29
07	837 N	810	-0-	-27	-0-	-0-	810	2			N	-0-			29
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			29
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			29
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			29
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			29

NECESSITY (DUFFER LIME) PARKER ENERGY COMPANY SIKES, IDA B. & D.										CAPACITY		CNTY: STEPHENS											
//CONT.// 64749 600 640154 WELL #: 1										ASSOCIATED		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940							
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								
06	150 N	137	-0-		-13	-0-	137	2			N	-0-			-0-								
07	155 N	148	-0-		-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-								
08	155 N	145	-0-		-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-								
09	140 N	140	-0-		-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-								
*10	137 N	137	-0-		-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-								
11	150 N	134	-0-		-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-								
SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH, JESSE										743194 WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961					
06	101 N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-								
07	186 N	166	-0-		-20	-0-	166	2			N	-0-			-0-								
08	161 N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-								
09	200 N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-								
10	186 N	186	-0-		-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-								
11	174 N	174	-0-		-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-								
NECESSITY (MARBLE FALLS) KEATING ENERGY, INC. BRADSHAW HEIRS										64749 800 453142 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		PRORATED		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988		CNTY: STEPHENS	
06	1200 N	1045	-0-		-155 B	-0-	1045	2			N	-0-			-0-								
07	1178 N	1114	-0-		-64 B	-0-	1114	2			N	-0-			-0-								
08	1147 N	1135	-0-		-12 B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	1092 N	1092	-0-		-0- B	-0-	1092	2			N	-0-			-0-								
10	1116 N	1078	-0-		-38 B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-								
11	1110 N	1100	-0-		-10 B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-								
TAYLOR, R. S.										WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965					
06	300 N	300	-0-		-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-								
07	310 N	304	-0-		-6 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-								
08	310 N	310	-0-		-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09	300 N	300	-0-		-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-								
10	320 N	320	-0-		-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-								
11	307 N	307	-0-		-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-								
NEELY (BEND CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH										64808 200 088563 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 3739 - 3742		CNTY: STEPHENS	
06	30 N	29	-0-		-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-								
07	36 N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-								
08	38 N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-								
09	40 N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-								
10	38 N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-								
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
S & E REAL ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3750 - 3154					
06	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-								
07	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-								
08	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-								
09	1 N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-			-0-								
10	1 N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-			-0-								
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

NEELY (BEND CONGL.)				//CONT.//	64808 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563													
JACKSON "89"				WELL #:	1	RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH		4206	PERF.	3741	-	3747		
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	BALANCE	
06	360 N	260	-0-	-100	-0-	-0-	260	3				N	-0-				-0-	
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3				N	-0-				-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3				N	-0-				-0-	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3				N	-0-				-0-	
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	338	3				N	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
NENA LUCIA (STRAWN REEF)					64946 664	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NOLAN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY					112685													
SPIRES, L. D.				WELL #:	4	RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH		7175	PERF.	7103	-	7113		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				204	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				204	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				204	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				204	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				204	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				204	
CITATION OIL & GAS CORP.					154235													
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	46	RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH		7042	PERF.	6557	-	6793		
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	1271 X	1072	-0-	-199	-0-	-0-	1070	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
*11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2	24	4	Y	7	5	1			2	
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	45	RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH		6985	PERF.	6719	-	6790		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	7	4	Y	-0-	-0-				-0-	
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-	-0-				-0-	
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	4	Y	-0-	-0-				-0-	
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT				WELL #:	3518	RRCID -> 221320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7250	PERF.	6703	-	6890
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

NENA LUCIA (STRAWN REEF)				//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.				//CONT.// 154235											
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 6544 - 6849			
M O	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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6541 - 6917			
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3192	4	54 9	N	49	50 1			7	
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3885	4	52 9	N	47	42 1			12	
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3545	4	78 9	N	71	64 1			19	
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	1183	2	3045 4	N	39	49 1			9	
						43	9								
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	9 1		-0-	
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-	
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #: 119		RRCID -> 298012		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 6547 - 6874			
06	3960 X	3586	-0-	-374	-0-	3560	4	26 9	Y	24	26 1			3	
07	4495 X	4246	-0-	-249	-0-	4220	4	26 9	Y	24	21 1			6	
08	4495 X	3891	-0-	-604	-0-	3851	4	40 9	Y	36	32 1			10	
09	4350 X	1277	-0-	-3073	-0-	355	2	913 4	Y	8	16 1			2	
						9	9								
10	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6196	2	39 9	Y	35	31 1			6	
*11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4272	2	37 4	Y	31	29 1			8	
						34	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			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	571					Y	-0-			23	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	571					Y	-0-			23	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	571					Y	-0-			23	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	571					Y	-0-			23	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	571					Y	NO RPT			23	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	571					Y	NO RPT			23	
SPIRES, L. R.				WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2006					Y	-0-			47	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2006					Y	-0-			47	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2006					Y	-0-			47	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2006					Y	-0-			47	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2006					Y	NO RPT			47	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2006					Y	NO RPT			47	
NEW SALEM (CONGL.)				65190 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
SPARKS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4144 - 4152			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	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							
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	
06	1620 N	1293	-0-	-327	-0-		1293	2				N	-0-					-0-	
07	1674 N	1222	-0-	-452	-0-		1222	2				N	-0-					-0-	
08	1674 N	1152	-0-	-522	-0-		1152	2				N	-0-					-0-	
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2				N	-0-					-0-	
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1381	2				N	-0-					-0-	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378	2				N	-0-					-0-	
NICHOLAS (DUFFER)				65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726															
VESTAL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3600 - 3610							
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17	3				N	-0-					-0-	
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21	3				N	-0-					-0-	
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	3				N	-0-					-0-	
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	3				N	-0-					-0-	
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13	3				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAYES, J.				WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	52	-0-	52 B	52		52	3				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	50	-0-	50 B	102		50	3				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	52	-0-	52 B	154		52	3				N	-0-					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	154							N	NO RPT					-0-	
VESTAL "B"				WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3580 - 3585							
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-		17	3				N	-0-					-0-	
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21	3				N	-0-					-0-	
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	3				N	-0-					-0-	
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	3				N	-0-					-0-	
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13	3				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
NIMROD, NE. (LAKE SAND)				65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD				824340															
DUNNING ALMA				WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A							
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3				N	-0-					13	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3				N	-0-					13	
08	62 N	26	-0-	-36	-0-		26	3				N	-0-					13	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-		33	3				N	-0-					13	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	3				N	-0-					13	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3				N	-0-					13	
HILL W.A.				WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A							
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3				N	-0-					29	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3				N	-0-					29	
08	186 N	82	-0-	-104	-0-		82	3				N	-0-					29	
09	180 N	100	-0-	-80	-0-		100	3				N	-0-					29	
10	186 N	121	-0-	-65	-0-		121	3				N	-0-					29	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	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							
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 AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-									
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-									
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-									
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-									
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-									
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-									
NOODLE, W. (PALO PINTO) STAR PRODUCTION, INC. KING, J. W. 281															65827 600 815108	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES									
WELL #: 1															RRCID -> 164291	COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4675		- 4680							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							19									
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-							19									
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-							19									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							19									
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-			260	3			N	-0-							19									
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-			402	3			N	-0-							19									
KING, J. W. 281															WELL #: 2	RRCID -> 167036	COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4660		- 4670						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33									
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							33									
NORRIS (CONGL. 4100) CRA-GRO CROP SERVICE, INC. ROCK CREEK															66047 450 103655	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
WELL #: 107															RRCID -> 104857	COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108		- 4114							
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-			237	3			N	-0-							-0-									
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-			126	3			N	-0-							-0-									
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-			206	3			N	-0-							-0-									
09	240 N	133	-0-	-107	-0-			133	3			N	-0-							-0-									
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-			751	3			N	-0-							-0-									
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			1221	3			N	-0-							-0-									
ROCK CREEK															WELL #: 109	RRCID -> 105617	COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 4114		- 4122						
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	3			N	-0-							-0-									
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96	3			N	-0-							-0-									
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57	3			N	-0-							-0-									
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61	3			N	-0-							-0-									
10	93 N	81	-0-	-12	-0-			81	3			N	-0-							-0-									
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-			132	3			N	-0-							-0-									
NORRIS (MARBLE FALLS) CRA-GRO CROP SERVICE, INC. LEE, R. P.															66047 600 103655	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
WELL #: 3															RRCID -> 041891	COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833		PERF. N/A									
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-			42	3	19	9	N	17							135									
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	3			N	-0-							135									
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-			25	3	2	9	N	2							137									
09	60 N	20	-0-	-40	-0-			18	3	2	9	N	2							139									
10	62 N	40	-0-	-22	-0-			40	3			N	-0-							139									
11	30 N	7	-0-	-23	-0-			7	3			N	-0-							139									

NORRIS (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.															
LEE R.P.															
WELL #: 4															
RRCID -> 063529															
COMPL. DATE 05/17/1975															
TOTAL DEPTH 4774															
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
09	14 N	6	-0-	-8	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
11	8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
NORTH RIDGE (DUFFER)														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
DANLEY-CRABB UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 153992															
COMPL. DATE 04/08/1995															
TOTAL DEPTH 3901															
PERF. 3744 - 3760															
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-				-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-				-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	-0-	306	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CRABB, W. W.															
WELL #: 1															
RRCID -> 154019															
COMPL. DATE 08/01/1994															
TOTAL DEPTH 3882															
PERF. 3752 - 3768															
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WALKER, HALL (BARKER)															
WELL #: 2															
RRCID -> 154036															
COMPL. DATE 08/16/1994															
TOTAL DEPTH 3950															
PERF. 3773 - 3830															
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-				-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-				-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3		Y	-0-				-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3		Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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															
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3		N	-0-				2
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				2
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-				2
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3		N	-0-				2
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3		N	-0-				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
HAMOR, C. F.															
WELL #: 2															
RRCID -> 168850															
COMPL. DATE 05/15/1998															
TOTAL DEPTH 3894															
PERF. 3781 - 3800															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)										CAPACITY										CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED																									
HARRELL, J. C.										//CONT.// 088563																									
WELL #: 1										RRCID -> 196753										COMPL. DATE 07/24/2003										TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853					
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															
06	34 N	34	-0-		-0-	-0-				34	3			N	-0-					14															
07	31 N	31	-0-		-0-	-0-				31	3			N	-0-					14															
08	31 N	30	-0-		-1	-0-				30	3			N	-0-					14															
09	30 N	30	-0-		-0-	-0-				30	3			N	-0-					14															
10	31 N	30	-0-		-1	-0-				30	3			N	-0-					14															
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					14															
WALKER, HALL (BARKER)																				WELL #: 3				RRCID -> 197239				COMPL. DATE 08/25/2003				TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782			
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	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
THOMPSON, D. B.																				WELL #: 2				RRCID -> 197331				COMPL. DATE 06/06/2003				TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810			
06	5 N	5	-0-		-0-	-0-				5	3			Y	-0-					32															
07	6 N	6	-0-		-0-	-0-				6	3			Y	-0-					32															
08	6 N	6	-0-		-0-	-0-				6	3			Y	-0-					32															
09	6 N	6	-0-		-0-	-0-				6	3			Y	-0-					32															
10	6 N	6	-0-		-0-	-0-				6	3			Y	-0-					32															
11	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			
06	508 N	508	-0-		-0-	-0-				508	3			N	-0-					-0-															
07	503 N	503	-0-		-0-	-0-				503	3			N	-0-					-0-															
08	527 N	451	-0-		-76	-0-				451	3			N	-0-					-0-															
09	510 N	478	-0-		-32	-0-				478	3			N	-0-					-0-															
10	496 N	488	-0-		-8	-0-				488	3			N	-0-					-0-															
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-															
BARNES, J.E. ONE																				WELL #: 1				RRCID -> 208563				COMPL. DATE 01/25/2004				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800			
06	7 N	5	-0-		-2	-0-				5	3			N	-0-					39															
07	4 N	4	-0-		-0-	-0-				4	3			N	-0-					39															
08	6 N	4	-0-		-2	-0-				4	3			N	-0-					39															
09	5 N	4	-0-		-1	-0-				4	3			N	-0-					39															
10	5 N	5	-0-		-0-	-0-				5	3			N	-0-					39															
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-															

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
BUTLER, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 153278		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3760	
								PERF. 3660 - 3714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141				-0-
ALLMAN, CHAS.		WELL #: 1		RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 3770	
								PERF. 3723 - 3733	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			-0-
NORWOOD		WELL #: 58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760	
								PERF. 3648 - 3703	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			-0-
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830	
								PERF. 3710 - 3744	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			-0-
STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750	
								PERF. 3702 - 3726	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			-0-
BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750	
								PERF. 3643 - 3995	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y			-0-
BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830	
								PERF. 3692 - 3754	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N			16

NORTH RIDGE (DUFFER)			//CONT.//			66076 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC			//CONT.//			216724													
BUTLER, J. E.			WELL #:			33	RRCID -> 153981			COMPL. DATE 02/22/1995			TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BOYD, W. T.					WELL #:			29	RRCID -> 153993			COMPL. DATE 09/05/1985			TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CUNNINGHAM					WELL #:			2	RRCID -> 154017			COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLETON, J. C.					WELL #:			601	RRCID -> 154042			COMPL. DATE 01/20/1992			TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PERKINS, M. M.					WELL #:			2	RRCID -> 154344			COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HANKS, E. R.					WELL #:			1	RRCID -> 154818			COMPL. DATE 08/09/1981			TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MADDING, R. A.					WELL #:			803	RRCID -> 154825			COMPL. DATE 05/06/1986			TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
CUNNINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 155319	COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHRISTMAS "B"				WELL #: 2	RRCID -> 155867	COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KEAHEY, C.J. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 155868	COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STEWART, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 155916	COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HARPER, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 155942	COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
DAVIS, L. L.				WELL #: 502	RRCID -> 155944	COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID -> 157305	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702	-	3750
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
ROPER, E.		WELL #:		524	RRCID -> 157315	COMPL. DATE 12/07/1995	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3681	-	3698
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID -> 157320	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693	-	3719
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NORWOOD		WELL #:		48	RRCID -> 173114	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604	-	3766
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID -> 173853	COMPL. DATE 03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641	-	3718
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10
MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID -> 174456	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744	-	3764
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID -> 174584	COMPL. DATE 05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626	-	3959
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600	- 3678	
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
06	222	-0-	-0-	-222	-0-				Y	-0-			-0-
07	222	-0-	-0-	-222	-0-				Y	-0-			-0-
08	222	-0-	-0-	-222	-0-				Y	-0-			-0-
09	222	-0-	-0-	-222	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROPER, E.		WELL #:		531	RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597	- 3686	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617	- 3698	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698	- 3788	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676	- 3770	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697	- 3769	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665	- 3768	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3604 - 3693	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						13
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731		PERF. 3588 - 3864	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3675 - 3745	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3701 - 3799	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3660 - 3750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						19
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3666 - 3754	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 3646 - 3716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
DAVIS, L. L.		WELL #:		505	RRCID -> 184223	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3664	-	3759
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

COTTON, MATTIE		WELL #:		1303	RRCID -> 192992	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3627	-	3683
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID -> 193311	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF. 3710	-	3813
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID -> 195493	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726	PERF. 3634	-	3685
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	53

BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID -> 195494	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 3656	-	3700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID -> 196061	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690	-	3748
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID -> 196757	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681	-	3720
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724													
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766								
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						14
NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284															
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
ROCK OPERATING		722855															
STEWART		WELL #:		1A	RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864								
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						104
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						104
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						104
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						104
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-						104
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						104

O'LAUGHLIN (2800)														
RBR PRODUCTION, LLC														
GREEN, FLORENCE														
WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819														
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
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48 2		N	-0-					-0-
10	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 2		N	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
MAURINE L. O'LAUGHLIN														
WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-					-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877														
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2		N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-					-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869														
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2		N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-					-0-
11	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														
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.														
MCMURREY, M.H.D														
WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824														
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764														
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
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2			N	-0-				-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2			N	-0-				-0-
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	325 2			N	-0-				-0-
09	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2			N	-0-				-0-
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			N	-0-				-0-
11	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														
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			N	-0-				-0-
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2			N	-0-				-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-				-0-
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-				-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863														
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-				68
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2			N	-0-				68
08	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	7 2			N	-0-				68
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-				68
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-				68
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-				68
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2			N	-0-				68
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922														
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2			N	-0-				-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	83 2			N	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2			N	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-				-0-
11	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														
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2			N	-0-				-0-
07	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 2			N	-0-				-0-
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	175 2			N	-0-				-0-
09	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175 2			N	-0-				-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2			N	-0-				-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-				-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935														
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2			N	-0-				-0-
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2			N	-0-				-0-
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	651 2			N	-0-				-0-
09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2			N	-0-				-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2			N	-0-				-0-
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 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.D		WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2891 - 2923
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	* * EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2			N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
11	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
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
11	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
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
07	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	2853 - 2928
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2			N	-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2			N	-0-		-0-
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2			N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2			N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-		-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-		-0-
11	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
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2			N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-		-0-
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113 2			N	-0-		-0-
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2			N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 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 #:		27	RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2852 - 2906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-		295	2		N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6	B	-0-		304	2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	B	-0-		297	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-		314	2		N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-		295	2		N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	B	-0-		276	2		N	-0-			-0-
WILSON, E. S.				WELL #:		1	RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2397 - 2407		
06	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-		92	2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	B	-0-		91	2		N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	B	-0-		82	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90 N	77	-0-	-13	B	-0-		77	2		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-		83	2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	B	-0-		80	2		N	-0-			-0-
STONEBRIAR OIL LLC				823774											
WILSON-HITSON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 2343 - 2362		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
VIEJO SERVICES, LLC				885566											
HARTNETT				WELL #:		1	RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
06	403 N	403	-0-	-0-		-0-		403	2		N	-0-			71
07	399 N	399	-0-	-0-		-0-		399	2		N	-0-			71
08	469 N	469	-0-	-0-		-0-		469	2		N	-0-			71
09	169 N	169	-0-	-0-		-0-		169	2		N	-0-			71
10	287 N	287	-0-	-0-		-0-		287	2		N	-0-			71
11	427 N	427	-0-	-0-		-0-		427	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				
06	9 N	9	-0-	-0-		-0-		9	2		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-		-0-		9	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-		-0-		9	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-		-0-		10	2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-		-0-		9	2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-		-0-		9	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 4046 - 4056	
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
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-		-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2			N	-0-		-0-
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2			N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-		-0-
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3878 - 3894	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2			N	-0-		-0-
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3926 - 3932	
FLOW, DON L.				2								
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-		-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2			N	-0-		-0-
O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A	
06	540 X	447	-0-	-93	-0-	447 2			N	-0-		-0-
07	558 X	440	-0-	-118	-0-	440 2			N	-0-		-0-
08	465 X	434	-0-	-31	-0-	434 2			N	-0-		-0-
09	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-		-0-
10	465 X	459	-0-	-6	-0-	459 2			N	-0-		-0-
11	450 X	421	-0-	-29	-0-	421 2			N	-0-		-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4230 - 4282	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID -> 066669		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A	
O'LAUGHLIN MAURINE L.				2								
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	161 2			N	-0-		25
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-		25
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2			N	-0-		25
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-		25
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-		25
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2			N	-0-		25

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4221 - 4259	
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		
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-			42	
07	899 N	838	-0-	-61	-0-	838 2	N	-0-			42	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-			42	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			42	
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			42	
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-			42	
OPAL KELLY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 082674		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 4022 - 4078
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	11	RRCID -> 086868		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 4201 - 4212
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
11	11 N	11	-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
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			101	
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-			101	
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2	N	-0-			101	
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2	N	-0-			101	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			101	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			101	
MCMURREY, M.H. D				WELL #:	72D	RRCID -> 099433		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4219 - 4227
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
11	7 N	7	-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
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-	
MCMURREY, M.H.				WELL #:	24	RRCID -> 105059		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 4290 - 4299
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			34	
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			34	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			34	
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2	N	-0-			34	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			34	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 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					
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
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47		2			N	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45		2			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44		1			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50		2			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47		2			N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47		2			N	-0-					-0-
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268					
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846		2			N	-0-					12
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817		2			N	-0-					12
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518		2			N	-0-					12
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339		2			N	-0-					12
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281		2			N	-0-					12
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254		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					
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427		2			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444		2			N	-0-					-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402		2			N	-0-					-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436		2			N	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429		2			N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422		2			N	-0-					-0-
OLIVE MAE (CADD0)				67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: STEPHENS	
AMEN OIL LLC				016944													
CHANNEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3320 - 3346					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198													
ALICE "2257"				WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ALICE "2257"				WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3264 - 3280					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.//		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782											
MUELLER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3268 -		284	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			6
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-			6
08		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-			6
09		510 N	32	-0-	-478	-0-	32	2			N	-0-			6
10		558 N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	-0-			6
11		540 N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-			6
WILSON		WELL #:		1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3321 -		3360	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		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	
06		900 N	711	-0-	-189	-0-	711	2			N	-0-			-0-
07		930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-			-0-
08		930 N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-			-0-
09		720 N	587	-0-	-133	-0-	587	2			N	-0-			-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
HIGGINS UNIT		WELL #:		2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH		3625 PERF. 3296 -		3302	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOMLIN "3396"		WELL #:		2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3302 - 3342	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH		4141 PERF. 3283 -		3287	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COMPTON "7"		WELL #:		1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH		4055 PERF. 3318 -		3330	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360									
M	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
GARRETT-HITTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
BRIDEN "2957"		WELL #: 1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404									
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	15						15
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									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
AGNELL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)				67323 275		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782															
MERRICK/DAVIS				WELL #: 118		RRCID -> 288057		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH		5132 PERF. 4624		- 4652					
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	
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	-0-	838	2	37	9	N	34	154	1				132	
07	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	-0-	889	2	30	9	N	27						159	
08	620 N	453	-0-	-167 B	-0-	-0-	444	2	9	9	N	8						167	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-	-0-					N	10						177	
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-	-0-					N	-0-	67	1				110	
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-	-0-					N	-0-						110	
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					
06	14B2 EXT	27	-0-	27	213	27	1				Y	-0-						-0-	
07	180	-0-	-0-	-180	33						Y	-0-						-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-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					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						74	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						74	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						74	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						74	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						74	
11	0 N	-0-	-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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595															
NASH				WELL #: 5		RRCID -> 291047		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH		5018 PERF. 4430		- 4670					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2025 - WELL PLUGGED 09/29/25																			

ORAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595													
P.H. COLLINS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4540 - 4768					
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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
NORMAN-ORAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-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					
06	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A					
06	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORAN PATTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OXFORD (CADD0)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
CDJ OIL COMPANY, LLC		103321														
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	0 W	56	-0-	56	2521	56	3			N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2521					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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	607 N	607	-0-	-0-		-0-			607 3			N	-0-					-0-	
07	611 N	611	-0-	-0-		-0-			611 3			N	-0-					-0-	
08	705 N	705	-0-	-0-		-0-			705 3			N	-0-					-0-	
09	670 N	670	-0-	-0-		-0-			670 3			N	-0-					-0-	
10	551 N	551	-0-	-0-		-0-			551 3			N	-0-					-0-	
11	677 N	677	-0-	-0-		-0-			677 3			N	-0-					-0-	
DOFFLEMYER				WELL #:		1	RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 4064 - 4082						
06	1081 N	1081	-0-	-0-		-0-			1081 3			N	-0-					-0-	
07	1275 N	1275	-0-	-0-		-0-			1275 3			N	-0-					-0-	
08	1147 N	731	-0-	-416		-0-			731 3			N	-0-					-0-	
09	1218 N	1218	-0-	-0-		-0-			1218 3			N	-0-					-0-	
10	1240 N	1147	-0-	-93		-0-			1147 3			N	-0-					-0-	
11	1063 N	1063	-0-	-0-		-0-			1063 3			N	-0-					-0-	
TODD				WELL #:		1	RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4036 - 4115						
06	1527 N	1527	-0-	-0-		-0-			1527 3			N	-0-					-0-	
07	1542 N	1542	-0-	-0-		-0-			1542 3			N	-0-					-0-	
08	1502 N	1502	-0-	-0-		-0-			1502 3			N	-0-					-0-	
09	1441 N	1441	-0-	-0-		-0-			1441 3			N	-0-					-0-	
10	1488 N	1470	-0-	-18		-0-			1470 3			N	-0-					-0-	
11	1440 N	1435	-0-	-5		-0-			1435 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						
06	529 N	529	-0-	-0- B		-0-			529 2			Y	-0-					169	
07	1744 N	1744	-0-	-0- B		-0-			1744 2			Y	-0-					169	
08	2397 N	2397	-0-	-0- B		-0-			2397 2			Y	-0-					169	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	2546 N	2546	-0-	-0- B		-0-			2546 2			Y	-0-	169	1			-0-	
10	2421 N	2421	-0-	-0- B		-0-			2421 2			Y	-0-					-0-	
11	2310 N	NO RPT	-0-	-2310 B		-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRAGG, W. K.				WELL #:		1	RRCID -> 228801		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3860 - 3868						
06	780 N	586	-0-	-194 B		-0-			584 2	2	9	N	2					285	
07	448 N	448	-0-	-0- B		-0-			444 2	4	9	N	4					289	
08	730 N	730	-0-	-0- B		-0-			728 2	2	9	N	2					291	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	600 N	85	-0-	-515 B		-0-			85 2			N	-0-					291	
10	950 N	950	-0-	-0- B		-0-			950 2			N	-0-					291	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B		-0-						N	NO RPT					291	
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						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					19	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					19	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					19	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-						N	-0-					19	
10	41 N	41	-0-	-0- B		-0-			41 2			N	-0-					19	
11	20 N	20	-0-	-0- B		-0-			20 2			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 CODE	*	*	EOM BALANCE																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-						13																					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					13																						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					13																						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-					13																						
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				41	2		N	-0-					13																						
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				20	2		N	-0-					13																						
PK DAM (CONGLOMERATE "B")																																												
RANGER OPERATING CO.															68136 425					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: PALO PINTO														
MURPHY, FRANCIS															691776																													
															WELL #:					7					RRCID -> 082262					COMPL. DATE 11/09/1978					TOTAL DEPTH 4275					PERF. 3971 - 3981				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					17																						
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					17																						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					17																						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					17																						
10	14B	DENY	41	-0-	-0-	41		41	41				41	2		N	-0-					17																						
11	14B	DENY	20	-0-	-0-	20		61	20	2			20	2		N	-0-					17																						
PK DAM (CONGLOMERATE "E")																																												
NWG OPERATING LLC															68136 475					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PALO PINTO														
BELDING															616947																													
															WELL #:					1					RRCID -> 071288					COMPL. DATE 01/07/1977					TOTAL DEPTH 4011					PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					23																						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					23																						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					23																						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					23																						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					23																						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					23																						
SAGE OIL AND GAS, LLC																																												
CURTIS, J. B.															743222					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PALO PINTO														
															WELL #:					1					RRCID -> 083834					COMPL. DATE 06/25/1979					TOTAL DEPTH 4127					PERF. 3710 - 3720				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					86																						
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					86																						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					86																						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					86																						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					86																						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					86																						
P.K. DAM (CONGL. 3820)																																												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.															68136 500					ASSOCIATED					49B					CNTY: PALO PINTO														
GARLAND BEND UNIT															253489																													
															WELL #:					1					RRCID -> 143012					COMPL. DATE 04/22/2006					TOTAL DEPTH 4320					PERF. 4234 - 4244				
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				69	2		N	-0-					-0-																						
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				66	2		N	-0-					-0-																						
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				68	2		N	-0-					-0-																						
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				61	2		N	-0-					-0-																						
*10	77	R	77	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				77	2		N	-0-					-0-																						
11	60	#	NO RPT	-0-	-0-	-60		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																						
J-TEC PRODUCTION, LLC																																												
B.R.A.															427406					NON-ASSOCIATED					49B					CNTY: PALO PINTO														
															WELL #:					2					RRCID -> 105787					COMPL. DATE 06/06/1983					TOTAL DEPTH 4325					PERF. 4000 - 4009				
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				487	3		N	-0-					-0-																						
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				498	3		N	-0-					-0-																						
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				492	3		N	-0-					-0-																						
09	556	R	556	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				556	3		N	-0-					-0-																						
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				513	3		N	-0-					-0-																						
*11	500	R	500	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				500	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
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H.				WELL #:		920	RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL	DEPTH 4180	PERF. 4054 - 4084
06	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			22
07	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			22
08	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			22
09	390 #	24	-0-	-366	-0-	24	2		N	-0-			22
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			22
11	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			22
MCMURREY, M. H. C				WELL #:		50C	RRCID -> 175702		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL	DEPTH 4245	PERF. 4149 - 4162
06	210 #	14	-0-	-196	-0-	14	2		N	-0-			9
07	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			9
08	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			9
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	558	2	67 9	N	61	61 1		9
10	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			9
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			9
MCMURREY, M. H.				WELL #:		32	RRCID -> 178143		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL	DEPTH 4150	PERF. 3767 - 3774
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			32
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			32
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			32
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			32
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			32
11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	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	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
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		8
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		8
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		8
09	150 #	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-		8
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		8
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		8

CLAYPOOL-BOWEN				WELL #:	1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4051	- 4075
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		19
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		19
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		19
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-		19
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		19
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-		19

P. K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC				293813							
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4030	-	4070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAUDILL HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010	- 4090
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
BBB & C		WELL #:		1	RRCID -> 208023	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3980	-	4216
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		70
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		70
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		70
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-		70
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-		70
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-		70

P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID -> 202691	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4038	-	4194
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1092 3	10 9	N	9		114
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		114
08	465 N	169	-0-	-296	-0-	169 3		N	-0-		114
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-		114
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		114
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		114

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-						63
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						63
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						63
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-			283	3		N	-0-						63
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-			354	3	2	9	N	2					65
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-			385	3		N	-0-						65
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						
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-			1059	2	18	9	N	16					16
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-			1115	2			N	-0-					16
08	1147	N	947	-0-	-200	-0-			947	2			N	-0-					16
09	1080	N	851	-0-	-229	-0-			819	2	32	9	N	29					45
10	1116	N	940	-0-	-176	-0-			917	2	23	9	N	21	38	1			28
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-			980	2	28	9	N	25					53
ROBERTS, WADE "47"					WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3536 - 3546						
06	300	N	211	-0-	-89	-0-			208	2	3	9	N	3					60
07	310	N	219	-0-	-91	-0-			219	2			N	-0-					60
08	248	N	186	-0-	-62	-0-			186	2			N	-0-					60
09	210	N	168	-0-	-42	-0-			161	2	7	9	N	6					66
10	217	N	184	-0-	-33	-0-			180	2	4	9	N	4	56	1			14
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-			192	2	6	9	N	5					19
ROBERTS, WADE "47"					WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 3810 - 3820						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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						
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-			1528	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-			1536	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-			1491	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1453	-0-	-77	-0-			1453	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-			1473	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-			1364	3			N	-0-					-0-
PALM, F. N.					WELL #: 6		RRCID -> 293086		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3516 - 3538						
06	4680	#	4586	-0-	-94	-0-			4586	3			N	-0-					-0-
07	4836	#	4609	-0-	-227	-0-			4609	3			N	-0-					-0-
08	4836	#	4367	-0-	-469	-0-			4367	3			N	-0-					-0-
09	4680	#	4360	-0-	-320	-0-			4360	3			N	-0-					-0-
10	4743	#	4478	-0-	-265	-0-			4478	3			N	-0-					-0-
11	4590	#	4093	-0-	-497	-0-			4093	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-				176
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-				176
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-				176
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-				176
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-				176
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				176
PALO PINTO (STRAWN)														
BULWARK OIL & GAS, LLC														
HOLUB, HENRY														
WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PALO PINTO, SW (STRAWN)														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN														
TURNER														
WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A														
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-				-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-				-0-
MASH OILFIELD SERVICES, LP														
HEATH ELIZABETH														
WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEATH, ELIZABETH														
WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PALO PINTO COUNTY REGULAR														
ANTLE OPERATING, INC.														
BRIDGES														
WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M			COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM		BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						204
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						204
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						204
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						204
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
DALLAS SAHOTA		WELL #:		1	RRCID -> 290994		COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680 PERF.	3622 - 3636	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 261288		COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350 PERF.	3424 - 3435	
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-		-0-
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
09	120 #	26	-0-	-94	-0-	26 3		N	-0-		-0-
10	124 #	34	-0-	-90	-0-	34 3		N	-0-		-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
J. N. STUART		WELL #:		7433	RRCID -> 275278		COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275 PERF.	4022 - 4052	
06	600 #	470	-0-	-130	-0-	470 3		N	-0-		-0-
07	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
10	682 #	577	-0-	-105	-0-	577 3		N	-0-		-0-
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
SHEPARD		WELL #:		1	RRCID -> 275783		COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150 PERF.	1588 - 1594	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		102
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		102
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		102
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		102
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		102
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		102
STUART, J. N. "A"		WELL #:		1031	RRCID -> 295917		COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH	3663 PERF.	926 - 938	
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"										//CONT.// 68707 001 088563 WELL #: 94										ASSOCIATED 49B RRCID -> 296128										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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																																														
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3				N	-0-						-0-																																															
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3				N	-0-						-0-																																															
08		80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80 3				N	-0-						-0-																																															
09		80 R	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			80 3				N	-0-						-0-																																															
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			78 3				N	-0-						-0-																																															
11		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																			
06		6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			4 2				N	-0-						-0-																																															
07		6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			4 2				N	-0-						-0-																																															
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2				N	-0-						-0-																																															
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 2				N	-0-						-0-																																															
10		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																															
11		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC CREWS										147849 WELL #: 1										RRCID -> 255436										COMPL. DATE 03/28/2011										TOTAL DEPTH 5005										PERF. 3334 - 3344																			
06		614 R	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			614 2				N	-0-						-0-																																															
07		633 R	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			633 2				N	-0-						-0-																																															
08		666 R	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			666 2				N	-0-						-0-																																															
09		570 #	470	-0-	-100	-0-	-0-	-0-			470 2				N	-0-						-0-																																															
10		589 #	581	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			581 2				N	-0-						-0-																																															
11		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																																															
DUNLAP-CHESNUT										WELL #: 2A										RRCID -> 264812										COMPL. DATE 01/10/2012										TOTAL DEPTH 2783										PERF. 2034 - 2260																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
11	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																			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																															
11		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																			
06		550 R	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			550 3				N	-0-						-0-																																															
07		775 #	535	-0-	-240	-0-	-0-	-0-			535 3				N	-0-						-0-																																															
08		775 #	512	-0-	-263	-0-	-0-	-0-			512 3				N	-0-						-0-																																															
09		750 #	482	-0-	-268	-0-	-0-	-0-			482 3				N	-0-						-0-																																															
10		651 #	536	-0-	-115	-0-	-0-	-0-			536 3				N	-0-						-0-																																															
11		540 #	501	-0-	-39	-0-	-0-	-0-			501 3				N	-0-						-0-																																															

PALO PINTO COUNTY REGULAR DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC SET RANCH										//CONT.// 68707 001 197689		ASSOCIATED 49B		CNTY: PALO PINTO											
										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	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	EOM	BALANCE
06		239 R		239	-0-		-0-		-0-					239	3		N		-0-					-0-	
07		413 R		413	-0-		-0-		-0-					413	3		N		-0-					-0-	
08		155 #		75	-0-		-80		-0-					75	3		N		-0-					-0-	
09		197 R		197	-0-		-0-		-0-					197	3		N		-0-					-0-	
10		351 R		351	-0-		-0-		-0-					351	3		N		-0-					-0-	
11		374 R		374	-0-		-0-		-0-					374	3		N		-0-					-0-	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC KIRK A										WELL #:	221932 2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL	DEPTH	4284	PERF.	2205	-	2215			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC L SIKES SWD										WELL #:	238462 P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL	DEPTH	1900	PERF.	1420	-	1795			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
WILLINGHAM D										WELL #:	2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL	DEPTH	5052	PERF.	4290	-	4300			
06		630 #		412	-0-		-218		-0-					412	2		N		-0-					15	
07		651 #		520	-0-		-131		-0-					520	2		N		-0-					15	
08		651 #		580	-0-		-71		-0-					580	2		N		-0-					15	
09		600 R		600	-0-		-0-		-0-					600	2		N		-0-					15	
10		527 #		75	-0-		-452		-0-					75	2		N		-0-					15	
11		570 #		2	-0-		-568		-0-					2	2		N		-0-					15	
WILLINGHAM										WELL #:	3	RRCID ->	298078	COMPL. DATE	06/07/2024	TOTAL	DEPTH	4187	PERF.	1605	-	2380			
06	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
07	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
08	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
09	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
10	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
11	INJECT		NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
FX ENERGY OPERATING, LLC ORAN 445										WELL #:	257610 1	RRCID ->	295841	COMPL. DATE	04/23/2025	TOTAL	DEPTH	5230	PERF.	3024	-	3186			
06		30 #		-0-	-0-		-30		-0-							N		-0-						-0-	
07		186 #		-0-	-0-		-186		-0-							N		-0-						-0-	
08		217 #		-0-	-0-		-217		-0-							N		-0-						-0-	
09		210 #		-0-	-0-		-210		-0-							N		-0-						-0-	
10		217 #		-0-	-0-		-217		-0-							N		-0-						-0-	
11		0 #		-0-	-0-		-0-		-0-							N		-0-						-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3					-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3					-0-
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3					-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3					-0-
10	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3					-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3					-0-
LEXGAS, INC.				500222							
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1326	- 1332
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2684	- 2815
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
11	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1600	-	1621
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025											

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
MORROW 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 291423	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4530	-	4546
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
LEE, RICHARD		WELL #:		2	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4223	-	4229
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-			12
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			12
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			12
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			12
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			12
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			12

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.			911808							
PIERCE, R. N.		WELL #:	5	RRCID -> 262216	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	992 - 1068	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PALO PINTO CO. REG. (GAS)			68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.			026646							
KEATLEY		WELL #:	1	RRCID -> 057463	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	32 1	80 2	N	118
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	40 1	76 2	N	118
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	28 1	72 2	N	118
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	24 1	58 2	N	118
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	57 1	146 2	N	118
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35 1	85 2	N	118
JONES										
		WELL #:	1	RRCID -> 059370	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-
BRIDGES VASSIE										
		WELL #:	3	RRCID -> 061218	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JONES										
		WELL #:	3	RRCID -> 081809	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4098 - 4106	
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-
JONES										
		WELL #:	6	RRCID -> 097515	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648	
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			68			
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			68			
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			68			
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			68			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			68			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			68			
ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989											TOTAL	DEPTH	4550	PERF.	4148	-	4160
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	259	1	641	2	N	-0-			133			
07	713 N	629	-0-	-84	-0-	214	1	415	2	N	-0-			133			
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	280	1	710	2	N	-0-			133			
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	252	1	607	2	N	-0-			133			
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	212	1	546	2	N	-0-			133			
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	241	1	577	2	N	-0-			133			
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991											TOTAL	DEPTH	4221	PERF.	2606	-	2634
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-			
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-			
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-			
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-			
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-			
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992											TOTAL	DEPTH	4220	PERF.	2646	-	2652
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			120			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	173	1	26			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995											TOTAL	DEPTH	4652	PERF.	4566	-	4576
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20			
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			20			
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			20			
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			20			
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			20			
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			20			
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996											TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3212	-	3226
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70			
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996											TOTAL	DEPTH	4531	PERF.	4360	-	4366
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				//CONT.//		026646								
JONES				WELL #:		2	RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934	
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-			31
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	12	1	29	2	N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			31
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			31
WILSON UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 197257		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 3916		PERF. 3732 - 3737	
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
DWORSKY "A"				WELL #:		2	RRCID -> 222984		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3760 - 3794	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
LOCKHART, P. A., JR HEIRS				WELL #:		3	RRCID -> 242829		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1656 - 1664	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
LOCKHART, P. A.				WELL #:		4	RRCID -> 254018		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 1651 - 1657	
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8 N	4	-0-	-4	-0-		4	2		N	-0-			129
07	7 N	3	-0-	-4	-0-		3	2		N	-0-			129
08	6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2		N	-0-			129
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			129
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-			129
11	0 N	NO RPT	-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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
BACON ENERGY 042398														
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARRON PETROLEUM LLC 053302														
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
BJB TRANSPORT LLC 072511													
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776													
M	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									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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													
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-		-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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													
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-		-0-
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464													
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-		-0-
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	3			Y	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	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.			WELL #:	211	RRCID -> 136052	COMPL. DATE 09/30/1990	TOTAL DEPTH	1494	PERF. 1440 - 1494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUART, J. N. "A" LEASE			WELL #:	209	RRCID -> 141981	COMPL. DATE 06/27/1991	TOTAL DEPTH	1048	PERF. 1005 - 1048	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUART, J.N. "A"			WELL #:	1	RRCID -> 147395	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050 - 1095	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2025										
STUART, J. N. "A"			WELL #:	21	RRCID -> 187449	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3483 - 3487	
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3				-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3				-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3				-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 3				-0-
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 3				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC			WELL #:	100308	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2943 - 2958	
JOHNSON ALPHA			WELL #:	1						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ESG RESOURCES LLC			WELL #:	101582	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A	
SANDY			WELL #:	2						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAND VALLEY "B"			WELL #:	3	RRCID -> 242071	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4250 - 4584	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ESG RESOURCES LLC		//CONT.//		101582											
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		7	RRCID -> 259709		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3018 - 3148				
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HINKSON, WILLIAM				WELL #:	9	RRCID -> 274198		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1648 - 1658			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061											
WRIGHT UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2118 - 2166			
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-				-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
HOLUB, HENRY				WELL #:	9S	RRCID -> 256440		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH	1670	PERF. 886 - 908			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
HOLUB, HENRY				WELL #:	13	RRCID -> 273513		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4012 - 4087			
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-				-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170											
BRIERTON				WELL #:	1	RRCID -> 066134		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH	4163	PERF. N/A			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) INCENDIUM RESOURCES LLC BRIERTON G. S. "A"										//CONT.// 68707 333 //CONT.// 102170 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 067887										EXEMPT COMPL. DATE 05/28/1976										TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444										CNTY: PALO PINTO														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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																																									
06	210	N	103	-0-	-107	-0-				103	2				N	-0-						-0-																																										
07	248	N	3	-0-	-245	-0-				3	2				N	-0-						-0-																																										
08	279	N	206	-0-	-73	-0-				206	2				N	-0-						-0-																																										
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-				370	2				N	-0-						-0-																																										
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-				301	2				N	-0-						-0-																																										
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-				293	2				N	-0-						-0-																																										
LEE, W.D.																									WELL #: 1										RRCID -> 093810										COMPL. DATE 02/25/1981										TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714									
06	420	N	311	-0-	-109	-0-				311	2				N	-0-						-0-																																										
07	403	N	297	-0-	-106	-0-				297	2				N	-0-						-0-																																										
08	341	N	272	-0-	-69	-0-				272	2				N	-0-						-0-																																										
09	300	N	247	-0-	-53	-0-				247	2				N	-0-						-0-																																										
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-									N	-0-						-0-																																										
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-									N	-0-						-0-																																										
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. HARALSON, ELLA																									102442 WELL #: 2										RRCID -> 037555										COMPL. DATE 06/25/1965										TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A									
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-				4	2				N	-0-						39																																										
07	12	N	4	-0-	-8	-0-				4	2				N	-0-						39																																										
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-				4	2				N	-0-						39																																										
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-				4	2				N	-0-						39																																										
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						39																																										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						39																																										
ILES ESTATE																									WELL #: 1										RRCID -> 050677										COMPL. DATE 05/28/1971										TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090									
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-				4	2				N	-0-						-0-																																										
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-				4	2				N	-0-						-0-																																										
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-				4	2				N	-0-						-0-																																										
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-				4	2				N	-0-						-0-																																										
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																										
SET RANCH																									WELL #: 38										RRCID -> 115779										COMPL. DATE 01/11/1985										TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						28																																										
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-									N	-0-						28																																										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						28																																										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						28																																										
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						28																																										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						28																																										
L-RENO OIL AND GAS LLC HART																									102533 WELL #: 6										RRCID -> 061708										COMPL. DATE 05/28/1974										TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-				341	2				N	-0-						-0-																																										
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-				326	2				N	-0-						-0-																																										
08	186	N	32	-0-	-154	-0-				32	2				N	-0-						-0-																																										
09	180	N	38	-0-	-142	-0-				38	2				N	-0-						-0-																																										
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-				524	2				N	-0-						-0-																																										
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-				145	2				N	-0-						-0-																																										

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
L-RENO OIL AND GAS LLC		//CONT.// 102533								
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	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JORDAN MELVIS		WELL #: 1		RRCID -> 067886		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRAYSTONE OPERATING, LLC		103478		RRCID -> 057812		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A		
ROGERS		WELL #: 2								
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
09	0 W	49	-0-	49	49	49 3		N	-0-	-0-
10	0 W	28	-0-	28	77	28 3		N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	77			N	NO RPT	-0-

DICKERSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837		
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
09	0 W	25	-0-	25	25	25 3		N	-0-	-0-
10	0 W	29	-0-	29	54	29 3		N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-

ROGERS		WELL #: 13		RRCID -> 145991		COMPL. DATE 06/23/1993		TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
GRAYSTONE OPERATING, LLC										//CONT.//		103478											
B ROGERS										WELL #:		B 2HR		RRCID -> 281194		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE		
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT		-0-			
CASE RESOURCES, LLC										139140													
MANLEY, J. H.										WELL #:		4		RRCID -> 113138		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 4833		PERF. 4660 - 4664			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
07		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-										N	-0-		-0-			
08		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-										N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
MANLEY, J. H.										WELL #:		3		RRCID -> 121835		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4736 - 4746			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
07		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-										N	-0-		-0-			
08		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-										N	-0-		-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		-0-			
RAYLEE-LLOYD										WELL #:		1		RRCID -> 204575		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 5120 - 5220			
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-			64	3						N	-0-		79			
07		62 N	60	-0-	-0-	-2	-0-			60	3						N	-0-		79			
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71	3						N	-0-		79			
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-			65	3						N	-0-		79			
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-			84	3						N	-0-		79			
11		60 N	3	-0-	-0-	-57	-0-			3	3						N	-0-		79			
CHANZE OIL CO., INC.										144419													
SITTON L.T. ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 068578		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 4984		PERF. 2540 - 2545			
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-			77	3						N	-0-		-0-			
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			46	3						N	-0-		-0-			
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-			31	3						N	-0-		-0-			
09		60 N	1	-0-	-0-	-59	-0-			1	3						N	-0-		-0-			
10		31 N	14	-0-	-0-	-17	-0-			14	3						N	-0-		-0-			
11		30 N	7	-0-	-0-	-23	-0-			7	3						N	-0-		-0-			
SITTON, ANGIE										WELL #:		1		RRCID -> 210835		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 5472		PERF. 5394 - 5438			
06		3 N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-										N	-0-		163			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	4		167			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		167			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		167			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		167			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-		167			

PALO PINTO CO. REG. (GAS) CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC BETTIE PETTY ESTATE													CNTY: PALO PINTO																			
//CONT.// 68707 333 147849 NON-ASSOCIATED													EXEMPT																			
WELL #: 3													RRCID -> 190167					COMPL. DATE 01/01/2002					TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980									
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													
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-													
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-													
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-													
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-													
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-													
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
BETTIE PETTY													WELL #: 1D					RRCID -> 245654					COMPL. DATE 03/20/2008					TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167				
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					120													
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2					122													
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					124													
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2					126													
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2					128													
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128													
BETTIE PETTY													WELL #: 2D					RRCID -> 245656					COMPL. DATE 03/10/2008					TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008				
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-													
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-													
08	11	N	1	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-													
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-													
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
BETTIE PETTY													WELL #: 8					RRCID -> 269361					COMPL. DATE 10/09/2013					TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044				
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-													
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-													
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-													
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-													
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-													
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-													
COOPER OIL & GAS, LLC GREEN, W. T.													175118					RRCID -> 181895					COMPL. DATE 03/02/2001					TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-													
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC HINKSON													221932					RRCID -> 141020					COMPL. DATE 01/15/1992					TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	22					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																
HINKSON				WELL #:	8	RRCID -> 153581		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL	DEPTH	3976	PERF.	3694	-	3702					
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	
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
11	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					
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
11	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					
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
11	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					
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
07	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
08	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
10	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
11	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	

SLEMMONS, HELEN				WELL #:	2	RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL	DEPTH	4320	PERF.	4066	-	4082					
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
11	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					
06	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
07	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
08	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
09	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
10	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
11	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					
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
HINKSON		WELL #:		20	RRCID -> 199957		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3955	- 4050
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTER "2"-40		WELL #:		1A	RRCID -> 177618		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4206	- 4226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID -> 090991		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3057	- 3063
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		68

WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID -> 096289		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2445	- 2450
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
MERCER		WELL #: 1		RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646				
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUX, JAMES				WELL #: 2		RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3418 - 3427		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-			5

MCDANIEL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 197427		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH	4664	PERF. 3232 - 3246			
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM				WELL #:	7	RRCID -> 281921		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH	4408	PERF. 1654 - 4250		
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			17
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			17
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			17
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			17
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			17
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			17

HALSELL RANCH				WELL #:	P 29	RRCID -> 287031		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH	4862	PERF. 5001 - 5162		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 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
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			27
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			27
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			27
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			27
*10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			27
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			27
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212														
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610 JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054														
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256														
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140 CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A														
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000								
WARNER		WELL #:		1	RRCID -> 057322		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH		4365	PERF. 2724 - 2730
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	EOM BALANCE
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-	-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2		N	-0-	-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-	-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-	-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
RAGLE, J. B.												
		WELL #:		3	RRCID -> 061843		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH		4204	PERF. 2721 - 2727
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		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
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PADGETT, J.W.												
		WELL #:		4	RRCID -> 090663		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH		4550	PERF. 3835 - 3839
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PADGETT, J. W.												
		WELL #:		3	RRCID -> 090803		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH		4530	PERF. 3654 - 3661
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COSTELLO												
		WELL #:		1	RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH		2900	PERF. 2181 - 2298
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COSTELLO												
		WELL #:		2	RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH		4240	PERF. 2198 - 2218
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
GREEN, WYLIE T.		WELL #:		2	RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
CROMERA-CARTER														
		WELL #:		1	RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELLS														
		WELL #:		1C	RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRIDDY														
		WELL #:		1A	RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH														
		WELL #:		7	RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COSTELLO														
		WELL #:		1A	RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4120 - 4140			
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
SMITH HEIRS														
		WELL #:		1	RRCID -> 171491		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 2390 - 2412			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000												
COSTELLO, CONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197542		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035						
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COSTELLO		WELL #: 5		RRCID -> 209989		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192						
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	220	2	6 9	N	5			84
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	262	2	2 9	N	2			86
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1 9	N	1			87
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	123	2	1 9	N	1			88
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2 9	N	2			90
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3 9	N	3			93
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GARDNER, EARL		294490		WELL #: 1		RRCID -> 072760		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLOBAL DRILLING, LLC		310382		WELL #: 1		RRCID -> 151886		COMPL. DATE 12/00/1964		TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A				
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354		WELL #: 3		RRCID -> 057344		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A				
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
08	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935														
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID -> 181408		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3692 - 3706							
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
06	270 N	231	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	231	3			N	-0-					4
07	279 N	241	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	241	3			N	-0-					4
08	248 N	238	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	238	3			N	-0-					4
09	240 N	228	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	228	3			N	-0-					4
10	248 N	243	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	243	3			N	-0-					4
11	240 N	226	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	226	3			N	-0-					4

HARDONCOURT, FRANCES D.				356760														
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID -> 108081		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 1853		PERF. 1172 - 1175							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITEX RESOURCES, LP				390521														
DICKERSON		WELL #:			RRCID -> 121988		COMPL. DATE 07/24/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3525 - 3610							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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							
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
M.E.C.		WELL #:		1	RRCID -> 141039		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH		4680 PERF. 2240 - 2254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 156022		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH		4246 PERF. 2579 - 2592	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEARSON		WELL #:		1	RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH		4302 PERF. 2597 - 2836	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH		4265 PERF. 2536 - 2546	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 2556 - 2562	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-	-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH		4220 PERF. 2410 - 2482	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3620 - 3625	
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-	-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-	-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2591 -	2605	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3692 -	3700	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 3970 -	3976	
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3		N	-0-			184
07	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3		N	-0-			184
08	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-	174 1		10
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11 9	N	10			20
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	468	3	45 9	N	41			61
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	443	3	9 9	N	8			69
WARD, HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	238745	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 3178 -	3244	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #:		448761	RRCID ->	187501	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 1028 -	1036	
HYDE				2									
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID ->	180801	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3056 -	3066	
HALSELL, J. R.				4									
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142									
MCCLURE		WELL #: 1 K		RRCID -> 205047		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4024 - 4078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	2		N	-0-	87
07	837 N	500	-0-	-337	-0-	500	2		N	-0-	87
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	87
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	87
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-	87
11	900 N	580	-0-	-320	-0-	580	2		N	-0-	87
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 052176		COMPL. DATE 02/26/1972		TOTAL DEPTH 4131		PERF. N/A	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	125
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	125
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	125
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-	125
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	125
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-	125
BERRY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 056981		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4032 - 4040	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	85
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-	85
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	85
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	85
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	85
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-	85
HATCHETT		WELL #: 1		RRCID -> 064306		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3580 - 0	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-	-0-
MCKEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147646		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4280 - 4286	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	7
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	7
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	7
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	7
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	7
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-	7
MCKEE "A" UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 147647		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4668 - 4674	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	88
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	88
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	88
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	88
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	88
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	88

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
L.J. RESOURCES, LLC				479988											
BLUEFLAT		WELL #:		1		RRCID -> 187044		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH		4175 PERF. 3492 - 3500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-	
BLUEFLAT		WELL #:		2		RRCID -> 196109		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH		4080 PERF. 3394 - 3400			
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-			-0-	
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-	
BLUE FLAT		WELL #:		3		RRCID -> 200168		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 3548 - 3553			
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	644	3			N	-0-			-0-	
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-			-0-	
08	775 N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-			-0-	
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-	
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-	
LEXGAS, INC. HART		500222		WELL #:		1		RRCID -> 065748		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4330 - 4340	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT			-0-	
LISTER, JOE K. LISTER		503360		WELL #:		1		RRCID -> 073598		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH		4816 PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MASH OILFIELD SERVICES, LP WRIGHT UNIT		531373		WELL #:		3		RRCID -> 221430		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH		2342 PERF. 2110 - 2168	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOGUL RESOURCES, LLC			573657								
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID -> 044049		COMPL. DATE 03/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONG, C. B. -A-		WELL #:	3A	RRCID -> 044050		COMPL. DATE 01/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NWG OPERATING LLC			616947								
BELDING, W. J. "D"		WELL #:	1	RRCID -> 147128		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3655 - 3660	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
BELDING, W. J.		WELL #:	1	RRCID -> 181152		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3533 - 3537	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OIL, GAS, ETC. LLC			620678								
ARROTT		WELL #:	2	RRCID -> 157213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4032 - 4040	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				38
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				38
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				38
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-				38
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				38
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	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														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				1
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				1
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				1
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-		318 2			N	-0-			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-		185 2			N	-0-			-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-		70 2			N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-		140 2			N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175 2			N	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-		54 2			N	-0-			-0-
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168															
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-		1218 2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-		1230 2			N	-0-			-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-		1218 2			N	-0-			-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-		1182 2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-		1194 2			N	-0-			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		1176 2			N	-0-			-0-
PITCOCK, INC. 665870															
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679															
06	360	N	313	-0-	-47	-0-		313 2			N	-0-			74
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-		350 2			N	-0-			74
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374 2			N	-0-			74
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-		303 2	1	9	N	1			75
10	341	N	333	-0-	-8	-0-		333 2			N	-0-			75
11	360	N	318	-0-	-42	-0-		318 2			N	-0-			75
PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438															
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2025 - WELL PLUGGED 10/01/25															

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.//		679595															
COOK, J.T. "A"			WELL #:		3	RRCID -> 114227			COMPL. DATE 09/24/1984			TOTAL DEPTH	4721	PERF.	3184 - 3194					
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GREEN, WILEY T. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 124502			COMPL. DATE 01/20/1984			TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4252 - 4330					

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COOK, J.T. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 127894			COMPL. DATE 06/08/1988			TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3191 - 3211					

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

CRANFORD, L. H. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 137856			COMPL. DATE 12/16/1976			TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4222 - 4232					

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY			WELL #:		684629	RRCID -> 226665			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4069 - 4072					
WHARTON 2-21					6															
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WHARTON 2-21			WELL #:		4	RRCID -> 236851			COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4272 - 4278					

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//			68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY			//CONT.//			684629														
WHARTON 2-21			WELL #:			8	RRCID -> 237219			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4094 - 4098					
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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						6	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						6	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						6	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			WELL #:			684645	RRCID -> 095372			COMPL. DATE 04/09/1981			TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2012 - 2037					
PADGETT						1														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC			WELL #:			695232	RRCID -> 224773			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 4255		PERF. 4146 - 4156					
HERRING						2														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16	
ROLLO RESOURCES, LLC			WELL #:			726791	RRCID -> 113522			COMPL. DATE 09/15/1984			TOTAL DEPTH 4626		PERF. 2842 - 2850					
LEMLEY-VINCENT						1														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LEMLEY-VINCENT			WELL #:			2	RRCID -> 116303			COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 4203		PERF. 2600 - 2642					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC			WELL #:			743222	RRCID -> 068073			COMPL. DATE 09/06/1976			TOTAL DEPTH 4146		PERF. N/A					
SANDERS						1														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						77	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
CONE		WELL #: 3		RRCID -> 126663		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3664 - 3672	
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744	
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STONEBRIAR OIL LLC		823774									
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 059249		COMPL. DATE 12/13/1973		TOTAL DEPTH 4539		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON-HITSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205059		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2498 - 2504	
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 256546		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 5070		PERF. 4578 - 4586	
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	120
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	120
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	120
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	120

PALO PINTO CO. REG. (GAS) STOVALL OPERATING CO. ROGERS													CNTY: PALO PINTO														
//CONT.// 68707 333 824339 NON-ASSOCIATED													EXEMPT														
WELL #: 1 RRCID -> 185525													COMPL. DATE 08/23/2001					TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06		300 N	245	-0-	-55	-0-			245	2		N	-0-					-0-									
07		279 N	222	-0-	-57	-0-			222	2		N	-0-					-0-									
08		279 N	232	-0-	-47	-0-			232	2		N	-0-					-0-									
09		240 N	215	-0-	-25	-0-			215	2		N	-0-					-0-									
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	2		N	-0-					-0-									
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-			233	2		N	-0-					-0-									
SINGLETON, JOE													WELL #: 2 RRCID -> 195779					COMPL. DATE 04/01/2003					TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988				
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-			91	2		N	-0-					-0-									
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-			119	2		N	-0-					-0-									
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2		N	-0-					-0-									
09		90 N	61	-0-	-29	-0-			61	2		N	-0-					-0-									
10		124 N	45	-0-	-79	-0-			45	2		N	-0-					-0-									
11		90 N	61	-0-	-29	-0-			61	2		N	-0-					-0-									
SINGLETON, JOE													WELL #: 3 RRCID -> 200559					COMPL. DATE 03/02/2004					TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177				
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-			301	2		N	-0-					-0-									
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-			278	2		N	-0-					-0-									
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-			276	2		N	-0-					-0-									
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-			290	2		N	-0-					-0-									
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-			299	2		N	-0-					-0-									
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-			278	2		N	-0-					-0-									
HINKSON													WELL #: 1 RRCID -> 209204					COMPL. DATE 04/07/2005					TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07		248 N	35	-0-	-213	-0-			35	2		N	-0-					-0-									
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
BROWN													WELL #: 1 RRCID -> 214175					COMPL. DATE 01/17/2006					TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688				
06		210 N	170	-0-	-40	-0-			170	2		N	-0-					-0-									
07		217 N	153	-0-	-64	-0-			153	2		N	-0-					-0-									
08		186 N	181	-0-	-5	-0-			181	2		N	-0-					-0-									
09		180 N	18	-0-	-162	-0-			18	2		N	-0-					-0-									
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-			174	2		N	-0-					-0-									
11		180 N	169	-0-	-11	-0-			169	2		N	-0-					-0-									
SBG													WELL #: 1 RRCID -> 214874					COMPL. DATE 03/10/2006					TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 4271				
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-			186	2	1	9	N	1				103									
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-			200	2			N	-0-				103									
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	2			N	-0-				103									
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-			414	2	47	9	N	43	10	8		136									
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-			337	2	86	9	N	78	13	8		201									
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-			453	2	40	9	N	36	168	1	8	61									
BROWN													WELL #: 2 RRCID -> 216257					COMPL. DATE 04/13/2006					TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692				
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-			19	2		N	-0-					-0-									
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2		N	-0-					-0-									
08		10 N	7	-0-	-3	-0-			7	2		N	-0-					-0-									
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-			163	2		N	-0-					-0-									
10		31 N	16	-0-	-15	-0-			16	2		N	-0-					-0-									
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2		N	-0-					-0-									

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														CNTY: PALO PINTO	
STOVALL OPERATING CO.															
HINKSON EAST															
WELL #: 1 RRCID -> 235676 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2646 - 2762															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-				-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-				-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-				-0-
STEWART															
WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915															
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-				-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-				-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-				-0-
ASH WAC															
WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875															
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-				-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-				-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-				-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-				-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
T & S OIL & GAS, LLC															
BARRON															
WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION															
BIRD, HENRY															
WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676														
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
06	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2							90
07	1271 N	400	-0-	-871	-0-	398	2	2	9	Y				92
08	DLQ G-10	805	-0-	805	805	802	2	3	9	Y				95
09	DLQ G-10	382	-0-	382	1187	380	2	2	9	Y				97
10	DLQ G-10	236	-0-	236	1423	236	2			Y				97
11	DLQ G-10	1144	-0-	1144	2567	1144	2			Y				97
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143														
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N				-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N				-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N				-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N				-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N				-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N				-0-
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621														
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	3			N				160
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1073	3	18	9	N				176
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	3	11	9	N				186
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N				186
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	3	18	9	N		171	1	31
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1332	3	19	9	N				48

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THREE B, LP 857468															
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250															
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				6
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				6
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				6
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				6
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				6
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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															
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-				-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-				-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	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															
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
MAGIC VALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 063043		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 4236		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
CARR, H. ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 143331		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 2954 - 3204			
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
WELLS-HENDERSON				WELL #:		1	RRCID -> 169903		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 2450 - 2545			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	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			
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
STEPHENS D				WELL #:		2	RRCID -> 136897		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3920 - 4153			
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WB MULLIN OPERATING LLC		//CONT.//		902609								
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 4704		PERF. 4310 - 4314	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023								
RHODES, W. J.		WELL #:		10-B	RRCID -> 162208		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4298 - 4306	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2025												

RHODES, W. J.		WELL #:		15B	RRCID -> 164300		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4274 - 4307	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2025												

4W OPERATING, LLC				953506								
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055	
06	1200 N	984	-0-	-216	-0-	984	2		Y	-0-		128
07	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2		Y	-0-		128
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2		Y	-0-		128
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		Y	-0-		128
10	1023 N	798	-0-	-225	-0-	798	2		Y	-0-		128
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2		Y	-0-		128

GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID -> 195546		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2470 - 2478	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-

PAM (CHESTER)				68715 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545								
SOUTH GREEN		WELL #:		592	RRCID -> 273802		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4505 - 4526	
06	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
07	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3		N	-0-		-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3		N	-0-		-0-

SOUTH GREEN		WELL #:		611	RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PAM (CHESTER)		//CONT.//		68715 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.		//CONT.//		054545										
SOUTH GREEN "54"		WELL #:		3	RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629		PERF. 4509 - 4534			
M	ALLOW 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
06	179 S	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
07	744 S	113	-0-	-631 B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
08	127 S	17	-0-	-110 B	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 S	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
10	720 S	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-			-0-
11	1023 S	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
PARKS (LAKE SAND)				69232 540	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BASA RESOURCES, INC.				053974										
PARKS, J.W. "A"		WELL #:		93	RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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-
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3755 - 3763			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
06	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	450	150	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	600	150	2			Y	-0-			-0-
10	750 N	150	-0-	-600	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1			1

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						
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRETT			WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARRETT			WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11		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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
MULLOY, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3811	-	3820						
M	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		5	RRCID -> 134881	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3590	-	3630						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID -> 134894	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3671	-	3678						
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141334	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646	-	3680						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEASTER (ATOKA SAND) SOMERSET OPERATING, LLC PLUMLEE										70002 200 101481		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
										WELL #:	2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870	-	3880	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		49	N		49	-0-	-0- B	-0-				49	2		N	-0-						-0-
07		49	N		49	-0-	-0- B	-0-				49	2		N	-0-						-0-
08		47	N		47	-0-	-0- B	-0-				47	2		N	-0-						-0-
09		47	N		47	-0-	-0- B	-0-				47	2		N	-0-						-0-
10		0	N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
11		0	N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
CLAYTON										WELL #:	2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402	-	4354	
06		268	N		268	-0-	-0- B	-0-				268	2		N	-0-						-0-
07		268	N		268	-0-	-0- B	-0-				268	2		N	-0-						-0-
08		259	N		259	-0-	-0- B	-0-				259	2		N	-0-						-0-
09		259	N		259	-0-	-0- B	-0-				259	2		N	-0-						-0-
10		0	N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
11		0	N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
CLAYTON										WELL #:	3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	4040	-	4232	
06		268	N		268	-0-	-0- B	-0-				268	2		N	-0-						-0-
07		268	N		268	-0-	-0- B	-0-				268	2		N	-0-						-0-
08		259	N		259	-0-	-0- B	-0-				259	2		N	-0-						-0-
09		259	N		259	-0-	-0- B	-0-				259	2		N	-0-						-0-
10		0	N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
11		0	N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC. PLUMLEE UNIT										629889 WELL #:	1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456	-	5510	
06		510	N		436	-0-	-74 B	-0-				34	1	402	2	N	-0-					12
07		527	N		526	-0-	-1 B	-0-				39	1	487	2	N	-0-					12
08		542	N		542	-0-	-0- B	-0-				44	1	498	2	N	-0-					12
09		471	N		471	-0-	-0- B	-0-				41	1	430	2	N	-0-					12
10		527	N		75	-0-	-452 B	-0-				8	1	67	2	N	-0-					12
11		510	N		439	-0-	-71 B	-0-				41	1	398	2	N	-0-					12
PEASTER (BIG SALINE) SOMERSET OPERATING, LLC POPE "B"										70002 500 101481	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
										WELL #:	1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5568	-	5584	
06		153	N		153	-0-	-0-	-0-				153	2		N	-0-						-0-
07		153	N		153	-0-	-0-	-0-				153	2		N	-0-						-0-
08		153	N		153	-0-	-0-	-0-				153	2		N	-0-						-0-
09		153	N		153	-0-	-0-	-0-				153	2		N	-0-						-0-
10		0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ATOKA ENERGY LLC MCCARTY										101705 WELL #:	1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4908	-	4930	
06		2739	X		1504	-0-	-1235	-0-				1504	2		N	-0-						-0-
07		1462	X		1462	-0-	-0-	-0-				1462	2		N	-0-						-0-
08		1359	X		1359	-0-	-0-	-0-				1359	2		N	-0-						-0-
09		1233	X		1233	-0-	-0-	-0-				1233	2		N	-0-						-0-
10		1210	X		1210	-0-	-0-	-0-				1210	2		N	-0-						-0-
11		1132	X		1132	-0-	-0-	-0-				1132	2		N	-0-						-0-

PEASTER (BIG SALINE) CASE RESOURCES, LLC GREENMAN "B"		//CONT.//		70002 500 139140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
		WELL #:		3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036				
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	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				6
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	306	3			N	-0-				6
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	-0-	304	3			N	-0-				6
09	360 N	255	-0-	-105	-0-	-0-	255	3			N	-0-				6
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	278	3			N	-0-				6
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	-0-	263	3			N	-0-				6
OWL CREEK OPERATING CO., INC. VINCENT		WELL #:		629889		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ROBERTSON		WELL #:		809930		RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485		PERF. N/A				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NEELEY JINKENS		WELL #:		850964 2		RRCID -> 089285		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 5515		PERF. 5120 - 5268				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025																
WISE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS NOEL		WELL #:		933825 1		RRCID -> 068733		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5029 - 0				
06	390 N	290	-0-	-100	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-				56
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-				56
08	496 N	8	-0-	-488	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-				56
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-				56
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-				56
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-				56
RUDOLPH		WELL #:		1		RRCID -> 072767		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A				
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	919	2	N	-0-				75
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	2	N	-0-				75
08	992 N	893	-0-	-99	-0-	-0-	77	1	816	2	N	-0-				75
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1181	2	N	-0-				75
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1348	2	N	-0-				75
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1169	2	N	-0-				75

PEASTER (BIG SALINE)				//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WISE PRODUCTION COMPANY				//CONT.//		933825										
REYNOLDS, NOEL				WELL #:		1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1050	-	1080	
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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)				70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				101481												
MYERS				WELL #:		1	RRCID ->	095869	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5480	-	5490	
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WELLBORN				WELL #:		1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5420	-	5430	
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-		380	2			N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-		380	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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	
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2			N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		1028	2			N	-0-			-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2			N	-0-			-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MULKEY				WELL #:		1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3562	-	3578	
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			14
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			14
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			14
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-			14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			14
11	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	
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)														CNTY: PARKER	
GO OIL CORP.															
PRITCHARD															
				WELL #:	1	RRCID ->	093179	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	2982 - 2984		
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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				74
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2		N	-0-				74
08	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2		N	-0-				74
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	2		N	-0-				74
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-				74
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT				74
RKW OPERATING LLC															
LAMBERT-MOORE UNIT															
				WELL #:	1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5100 - 5106		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LAGO LINDO															
				WELL #:	1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	4263 - 4314		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PEEL-WHITE (STRAWN)														CNTY: EASTLAND	
BYRNE OIL COMPANY															
JOHNSON "B"															
				WELL #:	2	RRCID ->	121302	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	1856	PERF.	1792 - 1802		
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-				-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-				-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
PEGGY H. (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
BLACK "1176-A"															
				WELL #:	1	RRCID ->	120966	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	4025 - 4040		
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-				-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PENN (RANGER)														CNTY: EASTLAND	
MCBEE, CYNTHIA K.															
MCBEE - THOMAS															
				WELL #:	1	RRCID ->	108797	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2982 - 3000		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE) TARPOON OIL & GAS CO. ROCKING 'R' RANCH UNIT			70500 300 836178 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 267545		CAPACITY COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000		CNTY: PALO PINTO PERF. 3616 - 3624					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

PERINI (HOME CREEK) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PERINI			70595 500 800750 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 104223		EXEMPT COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		CNTY: TAYLOR PERF. 3262 - 3270					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERINI "B"			WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 3196 - 3210					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERINI			WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 2634 - 2828					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHOOBIE (SHALE) ROLLO RESOURCES, LLC COHEN			71283 500 035486 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 093954		EXEMPT COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792		CNTY: PALO PINTO PERF. 3743 - 3764					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208	208					N	NO RPT			40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208	208					N	NO RPT			40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208	208					N	NO RPT			40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208	208					N	NO RPT			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208	208					N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	208	208					N	NO RPT			40

PICKWICK (CONGLOMERATE) ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC GRAGG, DENO			71370 200 035486 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 221245		CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230		CNTY: PALO PINTO PERF. 4156 - 4203					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		026646														
BRIDGES L.L.		WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-					103
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2				N	-0-					103
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2				N	-0-					103
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					103

BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221								
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2				N	-0-					54
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2				N	-0-					54
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2				N	-0-					54
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2				N	-0-					54
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2				N	-0-					54
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302								
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-					-0-

G & F OIL, INC.		292000														
CARTER A		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340								
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2				N	-0-					6
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2				N	-0-					6
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2				N	-0-					6
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2				N	-0-					6
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2				N	-0-					6
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 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								
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2				Y	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2				Y	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2				Y	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2				Y	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2				Y	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)			//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.					500222								
BEST, JOE			WELL #:		1	RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4206 - 4232	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIDGES, IMA			WELL #:		2	RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4186 - 4206	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIDGES, IMA			WELL #:		3	RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4168 - 4190	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
11	14B	DENY	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARSEY, J. C.			WELL #:		2	RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4194 - 4220	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARSEY, J. C.			WELL #:		1	RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4196 - 4214	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110	
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/16/2025									
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
M.I.T.				WELL #:		1	RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 4182 - 4200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
RICKELS				WELL #:		1	RRCID -> 197121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4083 - 4090
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			68	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			68	
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			68	
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		Y	-0-			68	
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3		Y	-0-			68	
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		Y	-0-			68	
RICKELS				WELL #:		2	RRCID -> 199572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3966 - 3982
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			71	
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			71	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			71	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			71	
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	108	3	1 9	Y	-1			72	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-			72	
RICKELS				WELL #:		3	RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 4162 - 4178	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			195	
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	80 1		115	
08	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	3		Y	-0-			115	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-			115	
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-			115	
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-			115	
PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
CROSSTEX SERVICES, L.L.C.				190661										
VAUGHN, M C.		WELL #:		3B	RRCID -> 108142		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2800 - 2812			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95	

PIERSON (MARBLE FALLS)													CNTY: COMANCHE	
//CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT														
RUTLEDGE, KENNY 739150														
PIERSON, NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740														
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	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			19
07	34 N	17	-0-	-17	-0-	17	2			Y	-0-			19
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			19
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			19
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			19
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			19
PIERSON, NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762														
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			19
07	33 N	17	-0-	-16	-0-	17	2			Y	-0-			19
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			19
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			19
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			19
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			19
PIERSON, NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793														
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-			19
07	32 N	16	-0-	-16	-0-	16	2			Y	-0-			19
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			19
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			19
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			19
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			19
PIERSON, NORM WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812														
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			23
07	32 N	16	-0-	-16	-0-	16	2			Y	-0-			23
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			23
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			23
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			23
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			23
HOWELL, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786														
06	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			2
07	74 N	37	-0-	-37	-0-	37	2			Y	-0-			2
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			2
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			2
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			2
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			2
PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798														
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			58
07	32 N	16	-0-	-16	-0-	16	2			Y	-0-			58
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			58
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			58
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			58
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			58
HOWELL, F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764														
06	DLQ G-10	38	-0-	38	38	1	1	37	2	Y	-0-			5
07	75 N	37	-0-	-38	-0-	37	2			Y	-0-			5
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			5
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			5
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			5
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			5

PILGRIM (CONGLOMERATE)														CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
MCINTIRE-FAMBRO															
WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				67
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				67
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				67
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				67
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				67
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67
PIONEER, N. (CADD0)														CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
CADE, REBA															
WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT				-0-
SOOTER															
WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOOTER															
WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOUQUET, T.															
WELL #: 2 RRCID -> 096929 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOOTER															
WELL #: 3 RRCID -> 097750 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)										71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.										213703											
HOHHERTZ, A. B. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803			
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		
06		240 N	199	-0-	-41	-0-		-0-	199	3			N	-0-					-0-		
07		248 N	191	-0-	-57	-0-		-0-	191	3			N	-0-					-0-		
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-		-0-	444	3			N	-0-					-0-		
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-		-0-	412	3			N	-0-					-0-		
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-		-0-	396	3			N	-0-					-0-		
11		360 N	353	-0-	-7	-0-		-0-	353	3			N	-0-					-0-		
LINK NW -52										WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920					
06		270 N	254	-0-	-16	-0-		-0-	254	3			N	-0-					-0-		
07		310 N	259	-0-	-51	-0-		-0-	259	3			N	-0-					-0-		
08		279 N	244	-0-	-35	-0-		-0-	244	3			N	-0-					-0-		
09		240 N	231	-0-	-9	-0-		-0-	231	3			N	-0-					-0-		
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-		-0-	260	3			N	-0-					-0-		
11		240 N	238	-0-	-2	-0-		-0-	238	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					
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					24		
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					24		
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					24		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24		
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-					N	-0-					24		
11		0 N	-0-	-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					
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-		-0-	364	2	42	9	N	38					114		
07		434 N	409	-0-	-25	-0-		-0-	373	2	36	9	N	33	125	1			22		
08		434 N	413	-0-	-21	-0-		-0-	372	2	41	9	N	37					59		
09		420 N	390	-0-	-30	-0-		-0-	353	2	37	9	N	34	57	1			36		
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-		-0-	384	2	35	9	N	32					68		
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-		-0-	373	2	33	9	N	30	68	1			30		
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					
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-		-0-	386	2			Y	-0-					-0-		
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-		-0-	409	2			Y	-0-					-0-		
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-		-0-	463	2			Y	-0-					-0-		
09		300 N	148	-0-	-152	-0-		-0-	148	2			Y	-0-					-0-		
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-		-0-	388	2			Y	-0-					-0-		
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-		-0-	372	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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1							N	NO RPT					-0-	

JOHNNIE DYE "29"					WELL #:	1	RRCID -> 262785	COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					20	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					20	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					20	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					20	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					20	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					20	

BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563															
BLOXOM, TOM					WELL #:	1	RRCID -> 157963	COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872										
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3						N	-0-					-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3						N	-0-					-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3						N	-0-					-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3						N	-0-					-0-	
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

BLOXOM-HEAD UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 166237	COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932										
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3						N	-0-					-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3						N	-0-					-0-	
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3						N	-0-					-0-	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3						N	-0-					-0-	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3						N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

ANJEVAN UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 175137	COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896										
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3						Y	-0-					-0-	
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3						Y	-0-					-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3						Y	-0-					-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3						Y	-0-					-0-	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3						Y	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	

ANJEVAN UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 181585	COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861										
06	8 N	-0-	-0-	-8	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-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
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910								
06	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936								
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940								
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886								
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					103
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					103
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					103
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					103
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926								
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890								
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	N	7					91
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					91
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					91
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					91
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					91
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		103198														
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)			//CONT.// 71777 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171															
BLOXOM			WELL #: 1			RRCID -> 147113			COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907						
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
06		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	3			N	-0-					34
07		31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3			N	-0-					34
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					34
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					34
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
FAMBR0			WELL #: 1			RRCID -> 156746			COMPL. DATE 11/01/1995			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
FAMBR0			WELL #: 2			RRCID -> 165019			COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	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						
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					133
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
THOMAS, R. O. "A"			WELL #: 4			RRCID -> 190582			COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920						
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3				N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3				N	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3				N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3				N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3				N	-0-					-0-
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3				N	-0-					-0-
RANDALL, T.			WELL #: 2			RRCID -> 200561			COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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						
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	605	3	65	9	N	59	179	1				77
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	636	3	81	9	N	74						151
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	564	3	58	9	N	53						204
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	558	3	76	9	N	69	177	1				96
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	633	3	110	9	N	100						196
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	434	3	22	9	N	20						216

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171						
RANDALL, T.		WELL #:		3	RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KROH OPERATING LLC				478245						
BURNELLE "6"		WELL #:		1	RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
11	14B DENY	NO RPT	-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	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2		87
07	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2		87
08	62 N	33	-0-	-29	-0-		33	2		87
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		87
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		87
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		87
GHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904	
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1559	2		53
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854	2		53
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1807	2		53
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676	2		53
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	2		53
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1802	2		53
CALDWELL		WELL #:		7	RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950	
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		2972	2		-0-
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		3010	2		-0-
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		2985	2		-0-
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-		2883	2		-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-		2977	2		-0-
11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-		2921	2		-0-
HARE		WELL #:		1	RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2		23
07	217 N	214	-0-	-3	-0-		214	2		23
08	217 N	210	-0-	-7	-0-		210	2		23
09	210 N	206	-0-	-4	-0-		206	2		23
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2		23
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2		23

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	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
06		180 N	176	-0-	-4	-0-		176 2			N	-0-					-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-		185 2			N	-0-					-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2			N	-0-					-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2			N	-0-					-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2			N	-0-					-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2			N	-0-					-0-
KNIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4036 - 4044					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH		3978 PERF. 3886 - 3890					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH		4002 PERF. 3925 - 3940					
06	6495		-0-	-0-	-6495	-0-					N	-0-					-0-
07	6495		-0-	-0-	-6495	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARKS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3840 - 3854					
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLOXOM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH		4053 PERF. 3892 - 3904					
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	671	2	68	9	N	62					172
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	720	2	74	9	N	67	167	1			72
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	751	2	67	9	N	61	93	1			40
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	657	2	76	9	N	69					109
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	676	2	78	9	N	71					180
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9	166	1			23
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH		4129 PERF. 3876 - 3936					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
06	150 N	128	-0-	-22	-0-		128 2		N	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-		151 2		N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-		130 2		N	-0-		-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-		118 2		N	-0-		-0-
STRIEGLER		WELL #:		2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980		
06	90 N	81	-0-	-9	-0-		81 2		N	-0-		77
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-		77
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-		77
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-		77
10	124 N	77	-0-	-47	-0-		77 2		N	-0-		77
11	90 N	70	-0-	-20	-0-		70 2		N	-0-		77
ROGERS, ED		WELL #:		5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926		
06	240 N	97	-0-	-143	-0-		97 2		N	-0-		-0-
07	186 N	62	-0-	-124	-0-		62 2		N	-0-		-0-
08	155 N	13	-0-	-142	-0-		13 2		N	-0-		-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-		1 2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
VICK "56"		WELL #:		1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2		N	-0-		-0-
07	341 N	237	-0-	-104	-0-		237 2		N	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 2		N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2		N	-0-		-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-		250 2		N	-0-		-0-
CRUDINGTON "13"		WELL #:		1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VICK "56"		WELL #:		2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046		
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CRUDGINGTON "13"		WELL #:		2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							67
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							67

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040					
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944					
06		330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2		N	-0-		104
07		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-		104
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-		104
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		104
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		104
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	304	2	23	9	N	21	125

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942					
06		1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	2		N	-0-		-0-
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		-0-
09		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-		-0-
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964									
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	420	2	22	9	N	20					123
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	707	2	21	9	N	19					142
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	385	2	15	9	N	14					156
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	N	6	139	1			23
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11					34
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4					38
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824									
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982	
06	780 N	675	-0-	-105	-0-	675	2		-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2		-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		-0-
11	810 N	588	-0-	-222	-0-	588	2		-0-
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996	
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		-0-
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992	
06	840 N	278	-0-	-562	-0-	278	2		26
07	868 N	670	-0-	-198	-0-	670	2		26
08	868 N	654	-0-	-214	-0-	654	2		26
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		26
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		26
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2		26
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100	
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-	-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-	-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-	-0-
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-	-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-	-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	N	-0-	-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2	N	-0-	-0-
10	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	N	-0-	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2	N	-0-	-0-
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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	
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-	-0-
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2	N	-0-	-0-
08	992 N	989	-0-	-3	-0-	989 2	N	-0-	-0-
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	956 2	N	-0-	-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	-0-
11	960 N	936	-0-	-24	-0-	936 2	N	-0-	-0-
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-	-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2	N	-0-	-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2	N	-0-	-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 2	N	-0-	-0-
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615							
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828		N	NO RPT	18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828		N	NO RPT	18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828		N	NO RPT	18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828		N	NO RPT	18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828		N	NO RPT	18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828		N	NO RPT	18
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615										
KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH	4117	PERF. 3876	- 3930	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATERS "13"		WELL #:		1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928	- 3948	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT			13
11	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	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965				RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4130	- 4170	
COODY "44"		WELL #: B		1										
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	955	2	30	9	N	27	156	1	66
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39	9	N	35	31	1	70
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	898	2	34	9	N	31			101
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	829	2	33	9	N	30			131
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	N	12	71	1	72
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	732	2	23	9	N	21			93
4W OPERATING, LLC		953506				RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4008	- 4014	
DENNEY		WELL #:		1										
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
4W OPERATING, LLC		//CONT.//		953506										
HERRING, C. H.		WELL #:		1	RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH		4077 PERF. 3966 - 4012			
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	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-			-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
06	2400 N	1758	-0-	-642	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
07	2418 N	965	-0-	-1453	-0-	965	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	1173	-0-	-1059	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH		4163 PERF. 3638 - 3644			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POCO (CADD0)				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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POCO (CADD)		//CONT.//		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649											
WHITESIDE		WELL #:		4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	1	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-0-	-2						N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	1	-0-	-0-			1 2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
WELDON "A"				WELL #:		1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3669 - 3690	
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3				Y	-0-			42
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3				Y	-0-			42
08	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3				Y	-0-			42
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3				Y	-0-			42
10	434 N	294	-0-	-140 B	-0-	294	3				Y	-0-			42
11	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3				Y	-0-			42
CHASTAIN				WELL #:		2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A	
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	427	3	19 9			N	17			77
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	424	3	22 9			N	20			97
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	454	3	35 9			N	32			129
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	406	3	57 9			N	52			181
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	400	3	3 9			N	3	168 1		16
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	529	3	22 9			N	20			36
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	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3				N	-0-			-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3				N	-0-			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3				N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3				N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3				N	-0-			-0-
VIETH, F. "D"				WELL #:		1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 4362 - 4401	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3				N	-0-			-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3				N	-0-			-0-
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3				N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3				N	-0-			-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3				N	-0-			-0-
VIETH, F. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4352 - 4398	
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	3				N	-0-			-0-
07	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	3				N	-0-			-0-
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3				N	-0-			-0-
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3				N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3				N	-0-			-0-
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	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							
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	CODE	BALANCE	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
TRUST OIL CO.				872124															
TADLOCK				WELL #: 1A	RRCID -> 158999		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4265	- 4444							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
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							
06	900 N	426	-0-	-474	-0-	426	2				N	-0-						32	
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2				N	-0-						32	
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2				N	-0-						32	
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-						32	
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2				N	-0-						32	
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	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							
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3				Y	-0-						-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3				Y	-0-						-0-	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				Y	-0-						-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				Y	-0-						-0-	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3				Y	-0-						-0-	
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3				Y	-0-						-0-	
TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A								
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3				Y	-0-						-0-	
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3				Y	-0-						-0-	
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3				Y	-0-						-0-	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3				Y	-0-						-0-	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3				Y	-0-						-0-	
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3				Y	-0-						-0-	
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH	4194	PERF. N/A								
06	1080 N	963	-0-	-117	-0-	963	3				Y	-0-						-0-	
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3				Y	-0-						-0-	
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3				Y	-0-						-0-	
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	932	3				Y	-0-						-0-	
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3				Y	-0-						-0-	
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3				Y	-0-						-0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.// 878925												
WHITE, J. C. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEABERRY J.B.				WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 3790		-		0
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

MARIE NORMAN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 4780		-		4799
06	390 N	222	-0-	-168	-0-	222	3			Y	-0-					7
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					7
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					7
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					7
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					7
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					7

BRANNEN				WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4071		-		4084
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

PEARSON, BOLEY				WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 3940		-		4164
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2023																

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. L.O.)				72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
DELONG, HORACE				213146												
SIMMONS, PHIL				WELL #: 1 L		RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH 4872		PERF. N/A				
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
DELONG, HORACE //CONT.// 213146												
LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0												
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	6
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-	6
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-	6
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	6
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-	6
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-	6
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180												
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025 - WELLL PLUGGED 03/13/25												
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087												
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
11		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				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-	40	1			14	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					14	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					14	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					14	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					14	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					14	
RKW OPERATING LLC			714311															
MCBRYDE			WELL #:			1		RRCID ->	100259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 3491 - 3538				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
LEXGAS, INC.			500222															
BANKS, PATRICIA			WELL #:			1		RRCID ->	101048	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4909 - 4918				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
BANKS, PATRICIA			WELL #:			2		RRCID ->	115705	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4919 - 4931				
06	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-				N		NO RPT					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT					-0-	

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//	72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
WINCHESTER OIL & GAS LLC			931327				
HODGES		WELL #:	1	RRCID -> 081099	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 5684	PERF. 5320 - 5338
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205		44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1205		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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	9 1	105 2
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	6 1	72 2
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	2 1	20 2
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12 1	122 2
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.			723451				
HARRIS "E"		WELL #:		RRCID -> 084666	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4346 - 4356
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
VIETH GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 080971	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 5544
							PERF. 4354 - 4405
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN) RKW OPERATING LLC WELLS, A. E.													72307 800 714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELLS, A. E.													WELL #:	1	RRCID ->	210272	COMPL. DATE	01/08/1986	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2756 - 2766	
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			
06		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
07		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
08		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
09		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
10		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
11		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
WELLS, A. E.													WELL #:	2	RRCID ->	210278	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2750 - 2758	
06		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
07		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
08		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
09		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
10		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
11		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
UPHAM OIL & GAS COMPANY MURRAY, BILL													878925 WELL #:	2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	N/A	
06		60	N	50	-0-	-10		-0-		50	3		Y		-0-					-0-			
07		61	N	61	-0-	-0-		-0-		61	3		Y		-0-					-0-			
08		31	N	15	-0-	-16		-0-		15	3		Y		-0-					-0-			
09		60	N	3	-0-	-57		-0-		3	3		Y		-0-					-0-			
10		62	N	47	-0-	-15		-0-		47	3		Y		-0-					-0-			
11		40	N	40	-0-	-0-		-0-		40	3		Y		-0-					-0-			
HARWELL, W. H.													WELL #:	1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	N/A	
06		210	N	119	-0-	-91		-0-		119	3		Y		-0-					20			
07		217	N	116	-0-	-101		-0-		116	3		Y		-0-					20			
08		155	N	2	-0-	-153		-0-		2	3		Y		-0-					20			
09		120	N	-0-	-0-	-120		-0-					Y		-0-					20			
10		259	N	259	-0-	-0-		-0-		259	3		Y		-0-					20			
11		187	N	187	-0-	-0-		-0-		187	3		Y		-0-					20			
VIETH, BENNY VIETH, FRANK													885580 WELL #:	1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	2892 - 2901	
06		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
07		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
08		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
09		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
10		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
11		DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-			
PORCELAIN (MARBLE FALLS) ARNOT OIL COMPANY, LLC PRATER UNIT													72367 250 033012	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN					
WELLS, A. E.													WELL #:	1	RRCID ->	288252	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2392 - 2414	
06		7219	X	7219	-0-	-0-		-0-		7219	2		N		-0-					38			
07		9547	X	9547	-0-	-0-		-0-		9547	2		N		-0-					38			
08		10056	X	10056	-0-	-0-		-0-		10056	2		N		-0-					38			
09		9557	X	9557	-0-	-0-		-0-		9557	2		N		-0-					38			
*10		6543	X	6543	-0-	-0-		-0-		6543	2		N		-0-					38			
11		3450	X	NO RPT	-0-	-3450		-0-					N		NO RPT					38			

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN								
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012														
PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	3270	-0-	-170	-170	3270	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-170					N	NO RPT					-0-
POSIDIAN (ELLEN.)		72511 500		ASSOCIATED		PRORATED								CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		863965														
GUEST, J		WELL #: 3		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
11	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								
06	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					34
07	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-					34
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	270 N	24	-0-	-246 B	-0-	24	2			N	-0-					34
10	279 N	20	-0-	-259 B	-0-	20	2			N	-0-					34
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					34
POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)		72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: PALO PINTO		
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280														
ASHBY "A"		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89

POSSUM KINGDOM (CONGL.)										72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.										099280									
ASHBY										WELL #:		13RC	RRCID -> 122976	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3926 - 3934		
M	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		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1				25		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1				26		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1				27		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1				28		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1				29		
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1				30		
ASHBY -14-										WELL #:		14RC	RRCID -> 122977	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3872 - 3882		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-		
11		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		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1				40		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1				41		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1				42		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				42		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1				43		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1				44		
ESG RESOURCES LLC										101582									
WILLIAM HINKSON										WELL #:		5	RRCID -> 295687	COMPL. DATE 04/12/2010	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4169 - 4178		
06		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3				N	-0-				-0-		
07		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3				N	-0-				-0-		
08		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3				N	-0-				-0-		
09		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3				N	-0-				-0-		
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3				N	-0-				-0-		
11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	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		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	66						N	-0-				36		
07	14B2 EXT	6	-0-	-0-	6 B	72	6	2				N	-0-				36		
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	72						N	-0-				36		
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	72						N	-0-				36		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	72						N	NO RPT				36		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	72						N	NO RPT				36		
ASHBY 7X										WELL #:		1	RRCID -> 126319	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 3976		
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2				N	-0-				-0-		
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2				N	-0-				-0-		
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2				N	-0-				-0-		
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2				N	-0-				-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-		

POSSUM KINGDOM (CONGL.)										//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO												
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										//CONT.//		102442																		
ASHBY 9X										WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000										
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS (CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
											(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06		0	N		-0-		-0-		-0-	B		-0-						N	-0-					58						
07		62	N		-0-		-0-		-62	B		-0-						N	-0-					58						
08		0	N		-0-		-0-		-0-	B		-0-						N	-0-					-0-						
09		0	N		-0-		-0-		-0-	B		-0-						N	-0-					-0-						
10		0	N	NO	RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
11		0	N	NO	RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
ASHBY 2 AL										WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714										
06		4	N		4		-0-		-0-	B		-0-		4	2			N	-0-					-0-						
07		4	N		4		-0-		-0-	B		-0-		4	2			N	-0-					-0-						
08		4	N		4		-0-		-0-	B		-0-		4	2			N	-0-					-0-						
09		6	N		6		-0-		-0-	B		-0-		6	2			N	-0-					-0-						
10		0	N	NO	RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
11		0	N	NO	RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
ASHBY 12X										WELL #:		1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046										
06	14B2	EXT		4		-0-			4	B		13		4	2			N	-0-					79						
07	14B2	EXT		4		-0-			4	B		17		4	2			N	-0-					79						
08	T. A.			-0-		-0-			-0-	B		17						N	-0-					79						
09	14B	DENY		-0-		-0-			-0-	B		17						N	-0-					79						
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-			-0-	B		17						N	NO	RPT				79						
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-			-0-	B		17						N	NO	RPT				79						
ASHBY 17X										WELL #:		1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006										
06		4	N		4		-0-		-0-	B		-0-		4	2			N	-0-					78						
07		6	N		4		-0-		-2	B		-0-		4	2			N	-0-					78						
08		4	N		4		-0-		-0-	B		-0-		4	2			N	-0-					78						
09		4	N		4		-0-		-0-	B		-0-		4	2			N	-0-					78						
10		0	N	NO	RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO	RPT				78						
11		0	N	NO	RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO	RPT				78						
ASHBY 5X										WELL #:		1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114										
06		4	N		4		-0-		-0-	B		-0-		4	2			N	-0-					-0-						
07		31	N		4		-0-		-27	B		-0-		4	2			N	-0-					-0-						
08		4	N		4		-0-		-0-	B		-0-		4	2			N	-0-					-0-						
09		4	N		4		-0-		-0-	B		-0-		4	2			N	-0-					-0-						
10		0	N	NO	RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
11		0	N	NO	RPT		-0-		-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689																				
SET RANCH "A"										WELL #:		1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125										
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-			-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-			-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-			-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
09	0	A		NO	RPT	-0-			-0-	B		-0-						N	NO	RPT				-0-						
PLUGGED AND ABANDONED										09/04/2025																				

POSSUM KINGDOM (CONGL.)				//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.						786408														
ASHBY, J. J. 10				WELL #:		1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 4028 - 4034						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11		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						
06		164 N		164	-0-	-0- B	-0-	164	3				N	-0-					18	
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
08		205 N		205	-0-	-0- B	-0-	205	3				N	-0-					18	
09		189 N		189	-0-	-0- B	-0-	189	3				N	-0-					18	
10		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
11		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						
06		108 N		108	-0-	-0-	-0-	42	1	66	3	N	-0-						-0-	
07		91 N		91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	N	-0-						-0-	
08		54 N		54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	3	N	-0-						-0-	
09		95 N		95	-0-	-0-	-0-	39	1	56	3	N	-0-						-0-	
10		101 N		101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	3	N	-0-						-0-	
11		95 N		95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	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						
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						354	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						354	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						354	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						354	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						354	
11	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						
06		333 N		333	-0-	-0-	-0-	130	1	203	3	N	-0-						3	
07		217 N		203	-0-	-14	-0-	54	1	149	3	N	-0-						3	
08		352 N		352	-0-	-0-	-0-	129	1	223	3	N	-0-						3	
09		400 N		400	-0-	-0-	-0-	163	1	237	3	N	-0-						3	
10		340 N		340	-0-	-0-	-0-	158	1	182	3	N	-0-						3	
11		229 N		229	-0-	-0-	-0-	80	1	149	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						
06		521 X		521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-						27	
07		534 X		534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-						27	
08		500 X		500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-						27	
09		482 X		482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-						27	
10		491 X		491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-						27	
11		498 X		498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-						27	

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON									
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521									
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	32
07	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	32
08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	32
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	32
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	32
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	32
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762									
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	183
07	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	183
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	183
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	183
10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	183
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	183
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694									
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	172
07	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	172
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	172
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	172
10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	172
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	172
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654									
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	63
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	63
08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	63
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	63
10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	63
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	63
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786									
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	8
07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	8
08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	8
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	8
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	8
*11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	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									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PRIDDY (CADD0)		//CONT.//		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735															
DUNCAN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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									
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.				679595															
HAYTER, A. L.		WELL #:		5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYTER				WELL #:		4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HAYTER, A. L.				WELL #:		2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007																			

PUTNAM, N. (CADD0 3250)		//CONT.//	73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
SPENCE ENERGY COMPANY			809332						
GEORGE, KENNETH		WELL #:		RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3512	- 3524
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	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	
06	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642 2			-0-
07	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	1712 2			-0-
08	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 2			-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			-0-
11	1650 N	186	-0-	-1464	-0-	186 2			-0-
PROBE EXPLORATION COMPANY			679299						
PRUET		WELL #:	1	RRCID -> 237257	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876	- 3895
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				12
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				12
*08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				12
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				12
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				12
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			12
ROCK OPERATING			722855						
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:	1	RRCID -> 088084	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833	- 3838
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095									
LEE, BRENDA		WELL #:		RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4010 - 4032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/01/2003						
PUTNAM, WEST (DUFFER)		73523 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
CHARTER PETROLEUM COMPANY		146680									
GEORGE A		WELL #:		RRCID -> 122892		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3954 - 4002	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
BALL		WELL #:		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BALL		WELL #:		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		640154									
ROBERT JONES UNIT		WELL #:		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. FRANKLIN															74256 300 088563		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
															WELL #:	5C	RRCID ->	156020	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3376	-	3386
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE									
06		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	3		N	-0-			-0-									
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
08		8	N		8	-0-	-0-	-0-			8	3		N	-0-			-0-									
09		3	N		-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-									
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
RANCHO DE PAZ (CONGL.) PANTHER CITY ENERGY LLC HOLLAND, MIKE ETAL															74550 250 638494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
															WELL #:	1	RRCID ->	121064	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	3403	-	3412
06	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-									
07	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-									
08	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-									
09	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-									
10	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-									
11	H15	VIOL		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-									
RANGER BRAKA OPERATING, L.L.C. FINLEY, J. J.															74657 001 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
															WELL #:	1	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3806	PERF.	3152	-	3226
06		83	N		83	-0-	-0-	-0-			83	3		N	-0-			21									
07		74	N		74	-0-	-0-	-0-			74	3		N	-0-			21									
08		93	N		67	-0-	-26	-0-			67	3		N	-0-			21									
09		90	N		71	-0-	-19	-0-			58	3	13	9	N	12		33									
10		121	N		121	-0-	-0-	-0-			121	3		N	-0-			33									
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33									
WOODS HEIRS															WELL #:	3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3683	PERF.	3155	-	3192
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
PLUGGED AND ABANDONED_____															06/27/2025												
WOODS HEIRS															WELL #:	6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3855	PERF.	3184	-	3269
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-									
PLUGGED AND ABANDONED_____															07/01/2025												
SNEED															WELL #:	3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL	DEPTH	3505	PERF.	3280	-	3288
06		90	N		80	-0-	-10	-0-			80	3		Y	-0-			-0-									
07		77	N		77	-0-	-0-	-0-			77	3		Y	-0-			-0-									
08		93	N		77	-0-	-16	-0-			77	3		Y	-0-			-0-									
09		90	N		74	-0-	-16	-0-			74	3		Y	-0-			-0-									
10		74	N		74	-0-	-0-	-0-			74	3		Y	-0-			-0-									
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-									
DFG ENERGY COMPANY LLC CONNELLEE, T. W.															216724		ASSOCIATED										
															WELL #:	9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3400	-	3420
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-									

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724													
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3216 - 3220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID -> 018120		COMPL. DATE		01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID -> 018121		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3515					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID -> 043094		COMPL. DATE		08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID -> 044221		COMPL. DATE		10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF. 0 - 3449					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID -> 052708		COMPL. DATE		03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID -> 052709		COMPL. DATE		01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724						
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 088682	COMPL. DATE 12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268	- 3503
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID -> 098781	COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #:		4503	RRCID -> 104746		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3208 - 3420	
M	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 111759		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3252 - 3453	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID -> 113920		COMPL. DATE 06/01/1919		TOTAL DEPTH 3328		PERF. 3180 - 3328	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID -> 113921		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH 3595		PERF. 3272 - 3335	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID -> 118486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3445 - 3475	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID -> 122606		COMPL. DATE 06/05/1985		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3420 - 3440	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID -> 123303		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3382 - 3402	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904		RRCID ->		123304		COMPL. DATE 07/10/1983		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3499 - 3507	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BUTLER, T. Y.		WELL #:		2		RRCID ->		148360		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3460 - 3465	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6		RRCID ->		151849		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3424 - 3438	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FERGUSON FARM		WELL #:		1		RRCID ->		164709		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3252 - 3262	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31	

HARRIS, N. B.		WELL #:		1		RRCID ->		179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 3545		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HARRIS, W. A.		WELL #:		1		RRCID ->		197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 3541		PERF. 3261 - 3283	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3	

HARRIS, P.O.		WELL #:		1		RRCID ->		262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3196 - 3236	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RANGER (BLACK LIME WEST)										74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563										
DAVIS, W.T.										WELL #: 2		RRCID -> 106237		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3304 - 3321		
M	ALLOW	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	
06	11 #		5	-0-	-6	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
07	4 R		4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-	
08	7 #		3	-0-	-4	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-	
09	7 #	-0-		-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	7 #	-0-		-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	5 #	NO RPT		-0-	-5	-0-	-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		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726										
BRITTAIN										WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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					
06		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11		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					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	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					
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2016																	

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							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. O. P.				WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. DANLEY, B.A.														
74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND 088563 WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15 #	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
08	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372														
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			23
07	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			23
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-			23
09	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-			23
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-			23
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			23
BARNES, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 106216 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3274														
06	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			10
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			10
08	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-			10
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-			10
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-			10
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			10
BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3374 - 3393														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOBO, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 111226 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3089 - 3116														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426														
06	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
SCOTT, JOE		WELL #:	6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3402 - 3450
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
06	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3				-0-
07	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3				-0-
08	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3				-0-
09	1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3				-0-
10	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3				-0-
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-						-0-
SCOTT, JOE		WELL #:	5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
06	180 #	12	-0-	-168	-0-	12	3				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-						-0-
BARBER, LUCILLE		WELL #:	1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HATTON		WELL #:	1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202
06	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3				-0-
07	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3				-0-
08	992 #	870	-0-	-122	-0-	870	3				-0-
09	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3				-0-
10	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3				-0-
11	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-						-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335		
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
06		5 #		-0-	-0-	-5	-0-					30
07		3 #		-0-	-0-	-3	-0-					20
08		3 #		-0-	-0-	-3	-0-					22
09		3 #		-0-	-0-	-3	-0-					43
10		1 #		-0-	-0-	-1	-0-					43
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355		
06		9 #		-0-	-0-	-9	-0-					53
07		48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	47 9		61 1	35
08		5 #		-0-	-0-	-5	-0-					39
09		5 #		-0-	-0-	-5	-0-					77
10		3 #		-0-	-0-	-3	-0-					77
11		60 #	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					77
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446		
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442		
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300		
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726															
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450							
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26	
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390							
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-	
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-	
08	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-	
09	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
10	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-	
GORDON, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408							
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-	
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-	
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-	
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-	
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	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							
06	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-	
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-	
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-	
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-	
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	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									
RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292	
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
06	30 #		24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-
07	31 #		23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-
08	31 #		26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-
09	30 #		6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-	-0-
10	31 #		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
CANTWELL UNIT											
		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TURNER											
		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467	
06	30 #	2	-0-	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-	-0-
07	13 #		-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
08	6 #		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
09	6 #		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
10	6 #		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
11	2 #	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-
BLEDSON											
		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLS											
		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330	
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	3 #	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLS											
		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358	
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	3 #	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLS											
		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398	
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	3 #	NO RPT	-0-	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						80

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 7		RRCID -> 298059		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3232 - 3325			
06	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	3				-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3				-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3				-0-
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3				-0-
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 8		RRCID -> 298060		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3214 - 3328			
06	90 #	2	-0-	-88	-0-	2	3				-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3				-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3				-0-
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3				-0-
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733									
DECKER		WELL #: 1		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262													
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3736		PERF. 3496 - 3508						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
MEEKS, R. E.				559252													
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 3795		PERF. N/A						
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022													
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3490 - 3525						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: EASTLAND
GORDON B SERVICES LLC				316115													
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2974 - 3000						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: FISHER
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750													
WAGSTAFF-ESTES		WELL #:		1	RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952						
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-					37
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	N	-0-					37
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					37
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-					37
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	2	N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
REAGAN (STRAWN)				75032 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005													
REAGAN "14"		WELL #:		6	RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN (STRAWN)		//CONT.//		75032 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
YEATS				WELL #:	5	RRCID -> 189086	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2720	-	2732	
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
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

REAGAN (4000)				75032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
REAGAN MARY				WELL #:	112	RRCID -> 066823	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A			
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

YEATS				WELL #:	3	RRCID -> 177481	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3860	-	3871	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

YEATS				WELL #:	4	RRCID -> 178144	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678	-	2713	
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-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	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			28
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			28
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						5
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						5
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						5
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						5
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						5
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						5
WEBB		WELL #:		2	RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156	
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						6
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						6
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						6
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						6
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						6
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						6
WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230	
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						6
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						6
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						6
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-						6
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-						6
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						6
NORTH SLOPE II		WELL #:		1	RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND											
BACON ENERGY		//CONT.// 042398																	
KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369									
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		159						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		159						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		159						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		159						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		159						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	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									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HOOD KING				WELL #: 1	RRCID -> 162827	COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200419	COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3316 - 3359									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CATON, NELL				WELL #: 1	RRCID -> 226473	COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3385 - 3405									
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563																	
WILLIAMS, JUANITA				WELL #: 1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3430 - 3462									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	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 #:		1	RRCID -> 119651		COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451 - 3471						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID -> 119654		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437 - 3481					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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						
06	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	248 #	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	240 #	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	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						
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127935		COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3310 - 3334						
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS)				//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563											
GARRETT, SALLIE				WELL #:	1	RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3315	-	3344		
M O	ALLOW 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		
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			39		
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			39		
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-			39		
09	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-			39		
10	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-			39		
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			39		

GARRETT, SALLIE				WELL #:	4	RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3359	-	3389		
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-		
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-		
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-		
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-		
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-		
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-		

POGUE-EASTLAND UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3270	-	3308		
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	39	3	85	9	Y	77	88	1	71		
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	39	3	84	9	Y	76	87	1	60		
08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	38	3	78	9	Y	71	87	1	44		
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	43	3	101	9	Y	92			136		
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	35	3	73	9	Y	66	87	1	115		
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			115		

HISE, MARTHA A.				WELL #:	1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	3909	PERF. 3414	-	3443		
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-			-0-		
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-		
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-			-0-		
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-		
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-		
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-		

HISE, MARTHA A.				WELL #:	2	RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH	3898	PERF. 3416	-	3485		
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-			-0-		
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-		
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-		
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-		
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-		
11	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		
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-		
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-		
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-		
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-		
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-		
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-		

RUSSELL-WEAVER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH	3887	PERF. 3145	-	3154		
06	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			43		
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			43		
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			43		
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			43		
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			43		
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			43		

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH		3906	PERF. 3163		-	3310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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	
06	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					9
07	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					9
08	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					9
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					9
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					9
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					9
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH		3764	PERF. 3222		-	3368	
06	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID -> 277627		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH		3882	PERF. 3194		-	3248	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	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	
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 290531		COMPL. DATE 07/30/1985		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 2832		-	2855	
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
BYRNE OIL COMPANY				119795							
BURNS		WELL #:		1	RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2761 - 2796	
M	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
06	96 R		96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
07	93 #		79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-	-0-
08	124 #		110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-	-0-
09	120 #		66	-0-	-54	-0-	66 2		N	-0-	-0-
10	124 #		95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-	-0-
11	120 #		83	-0-	-37	-0-	83 2		N	-0-	-0-
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043							
WAYNE, VIVIAN		WELL #:		1	RRCID -> 143171		COMPL. DATE 06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3290 - 3300	
06	133 #		-0-	-0-	-133	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2025											
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 124409		COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3452 - 3460	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 122453		COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3478 - 3488	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 122454		COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3384 - 3451	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6
JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3488 - 3496	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
CARROLL		WELL #:		2	RRCID -> 125396		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF. 3352 - 3374	
06	60 #		28	-0-	-32	-0-	20 3	8 9	Y	7	23
07	62 #		32	-0-	-30	-0-	17 3	15 9	Y	14	12
08	62 #		56	-0-	-6	-0-	41 3	15 9	Y	14	2
09	61 R		61	-0-	-0-	-0-	27 3	34 9	Y	31	9
10	62 #		53	-0-	-9	-0-	29 3	24 9	Y	22	6
11	30 #	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	6

REB (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. CARROLL				//CONT.// 75095 500 239726 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 125397		49B COMPL. DATE 05/01/1984				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368					
M 0	ALLOW	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
06	60 #	31	-0-	-29	-0-			23 3	8 9	Y		7					23
07	62 #	34	-0-	-28	-0-			19 3	15 9	Y		14	25 1				12
08	62 #	61	-0-	-1	-0-			46 3	15 9	Y		14	24 1				2
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-			30 3	34 9	Y		31	24 1				9
10	62 #	57	-0-	-5	-0-			33 3	24 9	Y		22	25 1				6
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y		NO RPT					6
CARROLL				WELL #: 4	RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984				TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370						
06	150 #	73	-0-	-77	-0-			48 3	25 9	Y		23					76
07	86 R	86	-0-	-0-	-0-			39 3	47 9	Y		43	81 1				38
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-			97 3	52 9	Y		47	79 1				6
09	175 R	175	-0-	-0-	-0-			63 3	112 9	Y		102	79 1				29
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-			69 3	80 9	Y		73	83 1				19
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y		NO RPT					19
GERMANY				WELL #: 1	RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984				TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
WILLIAMSON HOMEPLACE				WELL #: 1	RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985				TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448						
06	240 #	208	-0-	-32	-0-			208 3		N		-0-					-0-
07	248 #	236	-0-	-12	-0-			236 3		N		-0-					-0-
08	248 #	239	-0-	-9	-0-			239 3		N		-0-					-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-			229 3		N		-0-					-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-			227 3		N		-0-					-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N		NO RPT					-0-
TANKERSLY (WEST)				WELL #: 1	RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984				TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456						
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y		-0-					-0-
07	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y		-0-					-0-
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y		6					6
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		11					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		13					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					30
TANKERSLY (WEST)				WELL #: 2	RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984				TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455						
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y		-0-					-0-
07	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y		-0-					-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y		6					6
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y		11					17
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y		13					30
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					30
TANKERSLY (WEST)				WELL #: 3	RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984				TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486						
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y		-0-					-0-
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y		-0-					-0-
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y		-0-					-0-
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y		-0-					-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y		-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH	3744	PERF. 3451 - 3464						
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
06		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10		7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NO RPT																	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/31/1984																	
CARROLL					WELL #:	1	RRCID -> 138015		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH	3742	PERF. 3363 - 3373				
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	26 3	10 9	Y		9						32
07		62 #	42	-0-	-20	-0-	21 3	21 9	Y		19	35 1					16
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	51 3	23 9	Y		21	34 1					3
09		81 R	81	-0-	-0-	-0-	33 3	48 9	Y		44	34 1					13
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	37 3	33 9	Y		30	35 1					8
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT						8
LOWRANCE INC.					511345												
WALKER, M.					WELL #:	1	RRCID -> 113746		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3496 - 3514				
06		12 #	6	-0-	-6	-0-	6 3			N	-0-						14
07		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 3			N	-0-						14
08		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-						14
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-						14
10		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-						14
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3			N	-0-						14
WALKER, MONROE					WELL #:	1	RRCID -> 122112		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3475 - 3481				
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-						-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-						-0-
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-						-0-
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-						-0-
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-						-0-
*11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-						-0-
WALKER, MONROE					WELL #:	4	RRCID -> 122114		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3497 - 3517				
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-						-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-						-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-						-0-
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-						-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-						-0-
11		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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH		3902	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
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	13	3	41	9	N	37	41	1	9
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	12	3	42	9	N	38	34	1	13
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	19	3	53	9	N	48	44	1	17
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	5	3	45	9	N	41	45	1	13
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	5	3	52	9	N	47			60
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	4	3	41	9	N	37	82	1	15
WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH		3869	PERF. N/A		
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID -> 156683		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH		4050	PERF. N/A		
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	12	3	41	9	N	37	41	1	9
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	12	3	42	9	N	38	34	1	13
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	20	3	53	9	N	48	44	1	17
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	5	3	45	9	N	41	45	1	13
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	4	3	52	9	N	47			60
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	5	3	41	9	N	37	82	1	15
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH		3930	PERF. N/A		
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			3
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			3
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			3
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			3
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			3
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	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
06	2606 R	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			6
07	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-			6
08	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-			6
09	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-			6
10	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-			6
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			6

REB (MARBLE FALLS) PENDRAGON OIL CO. KIRK			//CONT.// //CONT.//		75095 500 651162	ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND					
			WELL #:		1	RRCID -> 143712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3660	PERF. 3129	-	3156
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	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WRIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 192600		COMPL. DATE		12/04/2002		TOTAL DEPTH		3064	PERF. 2991	-	3008
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					25
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					25
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	39	9	N	35					60
09	588 R	588	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	N	8					68
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3	7	9	N	6					74
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					74

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. KLEINER, C.J. ESTATE "A"			WELL #:		709694 1	RRCID -> 108443		COMPL. DATE		11/01/1983		TOTAL DEPTH		4152	PERF. 3540	-	3556
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS, B.			WELL #:			RRCID -> 112550		COMPL. DATE		02/29/1984		TOTAL DEPTH		3988	PERF. 3584	-	3596
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED			05/18/2004														

VINES, P.C.			WELL #:		1	RRCID -> 119757		COMPL. DATE		01/06/1984		TOTAL DEPTH		3892	PERF. 3398	-	3424
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12</

REB (MARBLE FALLS) RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSON "C"															75095 500 713291			ASSOCIATED 49B			CNTY: EASTLAND											
															WELL #: 5			RRCID -> 125394			COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 4020			PERF. 3529 - 3537					
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											
06	270 #	239	-0-	-0-		-31		-0-			239	3			N	-0-					-0-											
07	279 #	247	-0-	-0-		-32		-0-			247	3			N	-0-					-0-											
08	248 R	248	-0-	-0-		-0-		-0-			248	3			N	-0-					-0-											
09	240 #	230	-0-	-0-		-10		-0-			230	3			N	-0-					-0-											
10	248 #	247	-0-	-0-		-1		-0-			247	3			N	-0-					-0-											
11	240 #	239	-0-	-0-		-1		-0-			239	3			N	-0-					-0-											

HITTSON															WELL #: 1			RRCID -> 133803			COMPL. DATE 11/01/1984			TOTAL DEPTH 4207			PERF. 3493 - 3497					
06	60 #	50	-0-	-0-		-10		-0-			50	3			Y	-0-					37											
07	62 #	50	-0-	-0-		-12		-0-			50	3			Y	-0-					37											
08	62 #	50	-0-	-0-		-12		-0-			50	3			Y	-0-					37											
09	60 #	50	-0-	-0-		-10		-0-			50	3			Y	-0-					37											
10	62 #	50	-0-	-0-		-12		-0-			50	3			Y	-0-					37											
11	60 #	50	-0-	-0-		-10		-0-			50	3			Y	-0-					37											

HITTSON															WELL #: 2			RRCID -> 133804			COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 4085			PERF. 3390 - 3398					
06	60 #	50	-0-	-0-		-10		-0-			50	3			Y	-0-					-0-											
07	DLQ G-10	50	-0-	-0-		50		50			50	3			Y	-0-					-0-											
08	DLQ G-10	50	-0-	-0-		50		100			50	3			Y	-0-					-0-											
09	DLQ G-10	50	-0-	-0-		50		150			50	3			Y	-0-					-0-											
10	DLQ G-10	50	-0-	-0-		50		200			50	3			Y	-0-					-0-											
11	250 R	50	-0-	-0-		-200		-0-			50	3			Y	-0-					-0-											

RONNING GAS AND OIL LLC TEXFEL - CASTLEBERRY															727054			WELL #: 1			RRCID -> 113451			COMPL. DATE 10/30/1981			TOTAL DEPTH 3954			PERF. 3753 - 3765		
06	1 R	1	-0-	-0-		-0-		-0-			1	3			Y	-0-					-0-											
07	1 #	-0-	-0-	-0-		-1		-0-							Y	-0-					-0-											
08	1 R	1	-0-	-0-		-0-		-0-			1	3			Y	-0-					-0-											
09	1 R	1	-0-	-0-		-0-		-0-			1	3			Y	-0-					-0-											
10	1 R	1	-0-	-0-		-0-		-0-			1	3			Y	-0-					-0-											
11	1 #	-0-	-0-	-0-		-1		-0-							Y	-0-					-0-											

BECK, RAYMOND															WELL #: 2			RRCID -> 113745			COMPL. DATE 07/02/1982			TOTAL DEPTH 4100			PERF. 3376 - 3394					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-											

TEXFEL - CASTLEBERRY															WELL #: 3			RRCID -> 114210			COMPL. DATE 08/03/1982			TOTAL DEPTH 3850			PERF. 3452 - 3468					
06	1 R	1	-0-	-0-		-0-		-0-			1	3			Y	-0-					-0-											
07	1 #	-0-	-0-	-0-		-1		-0-							Y	-0-					-0-											
08	1 R	1	-0-	-0-		-0-		-0-			1	3			Y	-0-					-0-											
09	1 R	1	-0-	-0-		-0-		-0-			1	3			Y	-0-					-0-											
10	1 #	-0-	-0-	-0-		-1		-0-							Y	-0-					-0-											
11	1 R	1	-0-	-0-		-0-		-0-			1	3			Y	-0-					-0-											

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054											
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH		3840		PERF. 3427 - 3442	
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
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472															
06	60 #	35	-0-	-25	-0-		35 3			N	-0-				-0-
07	62 #	24	-0-	-38	-0-		24 3			N	-0-				-0-
08	62 #	36	-0-	-26	-0-		36 3			N	-0-				-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-		26 3			N	-0-				-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-				-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-		27 3			N	-0-				-0-
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCRANTON EXPLORATION 760227															
WRIGHT		WELL #:		3		RRCID -> 151845		COMPL. DATE 01/06/1985		TOTAL DEPTH		3498		PERF. 3166 - 3228	
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				55
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				55
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				55
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				55
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				55
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				55

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543							
WRIGHT		WELL #:		RRCID -> 129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382 -	3392
M	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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015										
WRIGHT		WELL #:		RRCID -> 129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354 -	3366
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964							
PARSONS		WELL #:	1	RRCID -> 125047	COMPL. DATE 12/27/1985		TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020 -	3042
06	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		36
07	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		36
08	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		36
09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	551 3	20 9 N	18		54
10	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		54
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		54
HARRELL, M. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 148377	COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3618 -	3624
06	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-		38
07	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		38
08	1116 #	936	-0-	-180	-0-	936 3	N	-0-		38
09	1080 #	1016	-0-	-64	-0-	1016 3	N	-0-		38
10	1116 #	1046	-0-	-70	-0-	1046 3	N	-0-		38
11	1080 #	995	-0-	-85	-0-	995 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)				//CONT.//	75146 050	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO						
BLUESTEM RESOURCES LLC				//CONT.//	102613													
MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3580	-	3642		
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
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
GRAHAM, R.L.				WELL #:	5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL	DEPTH	3755	PERF.	3600	-	3670		
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707		RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL	DEPTH	3710	PERF.	3624	-	3674		
BALL				WELL #:	18													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-
BALL				WELL #:	15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL	DEPTH	3715	PERF.	3644	-	3694		
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	21	1	127	2	N	-0-							-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	28	1	128	2	N	-0-							-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	3	1	152	2	N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	2	1	135	2	N	-0-							-0-
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	14	1	132	2	N	-0-							-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	10	1	125	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		
06	390 N	257	-0-	-133	-0-	257	2		N	-0-								120
07	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	2		N	-0-								120
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2		N	-0-								120
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2		N	-0-								120
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2		N	-0-								120
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-								120
MARTIN, FRANK -27-				WELL #:	1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	2994	-	3004		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-								-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-								-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-								-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-								-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-								-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-								-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613						
GRAHAM		WELL #:		25	RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-
BRECK-HARRIS										
		WELL #:		1	RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983	
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2	N	-0-
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	2	N	-0-
MARTIN, FRANK										
		WELL #:		29	RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A	
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2	N	-0-
07	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2	N	-0-
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2	N	-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-
MIDAS										
		WELL #:		3	RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0	
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-
CHANCE										
		WELL #:		1	RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993	
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2	N	-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2	N	-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE										
		WELL #:		2	RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256	
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2	N	-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-
BOLES										
		WELL #:		4	RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242	
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2	N	-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2	N	-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2	N	-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2	N	-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2	N	-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2	N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)												CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC															
GRAHAM															
WELL #: 4															
RRCID -> 182545															
COMPL. DATE 04/22/2001															
TOTAL DEPTH 3393															
PERF. 2920 - 2950															
M	ALLOW 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
06	630 N	66	-0-	-564	-0-	66	2			N	-0-				-0-
07	651 N	55	-0-	-596	-0-	55	2			N	-0-				-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
11	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	2			N	-0-				-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC															
LONG															
WELL #: 1															
RRCID -> 197391															
COMPL. DATE 08/04/2003															
TOTAL DEPTH 3685															
PERF. 3096 - 3116															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC															
BORCHERS-WILBAR															
WELL #: 1															
RRCID -> 129451															
COMPL. DATE 11/29/1988															
TOTAL DEPTH 3968															
PERF. 3141 - 3183															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	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															
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	3	N	-0-				-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	N	-0-				-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	N	-0-				-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	3	N	-0-				-0-
10	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	28	1	1093	3	N	-0-				-0-
11	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	53	1	1007	3	N	-0-				-0-
SHERMAN, ROBERT															
WELL #: 2															
RRCID -> 069224															
COMPL. DATE 11/21/1976															
TOTAL DEPTH 3500															
PERF. N/A															
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-				-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-				-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	3	N	-0-				-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	N	-0-				-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	10	1	509	3	N	-0-				-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)										CAPACITY										CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 75146 500										ASSOCIATED																			
SHERMAN, ROBERT										WELL #: 3										RRCID -> 071554									
										COMPL. DATE 04/03/1987										TOTAL DEPTH 3500									
																				PERF. 2952 - 3178									
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												
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	33	1	651	3	N	-0-						-0-											
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1	815	3	N	-0-						-0-											
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	N	-0-						-0-											
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	3	N	-0-						-0-											
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	885	3	N	-0-						-0-											
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	N	-0-						-0-											
LANIER, S. S.					WELL #: 8					RRCID -> 171483					COMPL. DATE 11/30/1998					TOTAL DEPTH 3001									
																				PERF. 2912 - 3001									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-											
LANIER, S. S.					WELL #: 10					RRCID -> 181613					COMPL. DATE 10/30/2000					TOTAL DEPTH 3103									
																				PERF. 2950 - 2966									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
LANIER, S. S.					WELL #: 11					RRCID -> 216229					COMPL. DATE 04/25/2006					TOTAL DEPTH 3144									
																				PERF. 2960 - 3020									
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-						-0-											
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	N	-0-						-0-											
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	N	-0-						-0-											
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-						-0-											
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	N	-0-						-0-											
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-						-0-											
HERRERA					WELL #: 6					RRCID -> 247981					COMPL. DATE 06/05/2018					TOTAL DEPTH 3451									
																				PERF. 3016 - 3026									
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	178	1	1214	3	N	-0-						-0-											
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	186	1	1275	3	N	-0-						-0-											
08	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	170	1	1121	3	N	-0-						-0-											
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	162	1	1086	3	N	-0-						-0-											
10	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	143	1	1111	3	N	-0-						-0-											
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	168	1	1064	3	N	-0-						-0-											
HERRERA					WELL #: 5					RRCID -> 284744					COMPL. DATE 07/10/2018					TOTAL DEPTH 3485									
																				PERF. 3026 - 3033									
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	45	1	798	3	N	-0-						-0-											
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	48	1	844	3	N	-0-						-0-											
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	3	N	-0-						-0-											
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	929	3	N	-0-						-0-											
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	22	1	866	3	N	-0-						-0-											
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	43	1	792	3	N	-0-						-0-											

REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 241791		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 4369 - 4379				
M	ALLOW 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
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-			-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-			-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-			-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-			-0-
ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 4365 - 4371				
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	3			N	-0-			-0-
10	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-			-0-
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615												
SAYRE		WELL #: 1		RRCID -> 200255		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 4461 - 4514				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025														
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				
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BKV BARNETT, LLC		//CONT.// 072504														
YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865								
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					35
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					35
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1921	2	22	9	Y	20	54	1			1
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
JACKSON, GLADYS				WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460						
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					3
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					3
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					3
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					3
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					3
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					3
EARP, M.L. -B-				WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKSON, GLADYS				WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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						
06	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					90
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	3	8	9	N	7					97
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	N	3					100
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					100
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1824	3	6	9	N	5					105
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					105
SMITH				WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110						
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					100
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					100
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					100
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					100
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					100
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					100

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	3		N	54
07	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	54
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3		N	54
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	54
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	54
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	54

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476		
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	10
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	10
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	10
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3		N	10
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	10
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708		
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330		
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	20
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	20
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	20
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	20
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	20
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC				101481											
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5381 - 5388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			50
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			50
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			50
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5128 - 5136			
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-			19
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-			19
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-			19
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
11	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 5894 - 5904			
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	3			N	-0-			-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	3			N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3			N	-0-			-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	3			N	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	3			N	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	3			N	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5512 - 5518
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LINDSEY, MAURICE				501402						
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 5256 - 5266
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2		N	-0- 47
07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	2		N	-0- 47
08	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2		N	-0- 47
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0- 47
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2		N	-0- 47
11	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2		N	-0- 47
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191 PERF. 5230 - 5884
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0- 47
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0- 47
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0- 47
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0- 47
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0- 47
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0- 47
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127 PERF. 5702 - 5714
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	994	2	31 9	N	28 113
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	966	2	77 9	N	70 113
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0- 113
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2		N	-0- 113
10	1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	2		N	-0- 113
11	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	2		N	-0- 113
HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316 PERF. 5290 - 5296
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0- 35
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0- 35
08	1054 N	955	-0-	-99	-0-	954	2	1 9	N	-0- 36
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2		N	-0- 36
10	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2		N	-0- 36
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2		N	-0- 36

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			
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
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
07		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
08		465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
09		420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	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			
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			16
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			16
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			16
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			16
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			16
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			16
SMITH, E.B. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 4477 - 4567			
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			27
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			27
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-			27
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-			27
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-			27
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-			27
NEWSOM				WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4166 - 4196			
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629											
RITCHEY, MARGARET, H.				WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4658 - 4672			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RENO (CONGL. UPPER) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY STROUD										//CONT.//	75961 675 809930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
										WELL #:	1	RRCID -> 135886	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566	-	5289	
M	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
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-			1155 2				N	-0-					18	
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-			1233 2	3	9		N	-3					21	
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			1280 2				N	-0-					21	
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-			1263 2				N	-0-					21	
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-			1100 2				N	-0-					21	
11	1170 N	1034	-0-	-136	-0-			1034 2				N	-0-					21	
ROSE GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 136997	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998	-	4098	
06	660 N	133	-0-	-527	-0-			133 2				N	-0-					22	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-			117 2				N	-0-					22	
08	124 N	92	-0-	-32	-0-			92 2				N	-0-					22	
09	120 N	87	-0-	-33	-0-			87 2				N	-0-					22	
10	124 N	74	-0-	-50	-0-			74 2				N	-0-					22	
11	90 N	57	-0-	-33	-0-			57 2				N	-0-					22	
REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) BRAKA OPERATING, L.L.C. JUSTICE										76139 700 088563	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
										WELL #:	1	RRCID -> 103203	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 2100	-	2104	
06	90 N	61	-0-	-29	-0-			61 3				N	-0-					-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 3				N	-0-					-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69 3				N	-0-					-0-	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-			45 3				N	-0-					-0-	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-			49 3				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RHODES (STRAWN 1700) J-TEC PRODUCTION, LLC BARTON R. M. -C-										76231 100 427406	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
										WELL #:	1	RRCID -> 063762	COMPL. DATE 09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 1734	-	1740	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
FINCH, M M										WELL #:	1	RRCID -> 079915	COMPL. DATE 11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1694	-	1702	
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-			36 3				N	-0-					-0-	
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-			32 3				N	-0-					-0-	
FINCH, M.M. -A-										WELL #:	2	RRCID -> 090220	COMPL. DATE 09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1662	-	1672	
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-			18 3				N	-0-					-0-	
*11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-			16 3				N	-0-					-0-	

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) QUEST PETROLEUM COMPANY H.R.M													76260 400 684629	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1													RRCID -> 081512			COMPL. DATE 01/02/1979		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 3232 - 3246				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
RHONE RANCH (MORRIS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. RHONE, DON													76265 500 140622	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
WELL #: 1													RRCID -> 103818			COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. RHONE, DON "A"													828317 088563	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
WELL #: 1 A													RRCID -> 109286			COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
RICHARDSON (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. HARRELSON													76473 200 088563	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1													RRCID -> 200950			COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967		PERF. 3280 - 3296				
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	28	9	N	25	158	1		21								
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3	61	9	N	55				76								
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3	53	9	N	48				124								
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	40	9	N	36				160								
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3	51	9	N	46	164	1		42								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42								
RICHARDSON (4050) BLUESTEM RESOURCES LLC GREEN "X"													76473 800 102613	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1X													RRCID -> 120148			COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089				
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-								
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-								
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-								
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-								
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-								
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-								

RICHEY (DUFFER)			76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC			388445											
HILL (LAKE SAND) SWD			WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2257	- 2352		
M 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC			573657											
WRIGHT, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3854	- 3885		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-			105
WRIGHT "A"			WELL #: 1		RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758	- 3782		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT			-0-
NT MINERALS, LLC			615872											
WILLIAMS, T. C.			WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3918	- 3934		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694											
ENSERCH-MCCONNELL			WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3815	- 3823		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964											
AGNELL, W.A.			WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3836	- 3846		
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	418	3	4	9	N	4			298
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			298
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	387	3	12	9	N	11			309
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-			309
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-	165	1	144
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			144

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID -> 122318		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH		3998 PERF. 3712 - 3732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			40
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			40
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			40
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	796	3	13	9	N	12			52
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			52
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			52

ENSERCH-GROVE				WELL #:	1	RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3758 - 3816		
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			33
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			33
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			33
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-			33
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			33
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			33

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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILAM, E. B.				WELL #:	8	RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH		4608 PERF. 4094 - 4099		
06	1050 #	696	-0-	-354	-0-	696	2			N	-0-			-0-
07	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
08	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
09	4125 R	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
10	3782 R	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
11	2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408										
CORBETT				WELL #:	2	RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH		4235 PERF. 4004 - 4014		
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408															
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110							
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
06	674 R	674	-0-	-0-	-0-		674	3			N	-0-					-0-
07	527 #	483	-0-	-44	-0-		483	3			N	-0-					-0-
08	713 #	455	-0-	-258	-0-		455	3			N	-0-					-0-
09	849 R	849	-0-	-0-	-0-		849	3			N	-0-					-0-
10	713 #	681	-0-	-32	-0-		681	3			N	-0-					-0-
11	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-		1229	3			N	-0-					-0-
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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							
06	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3			N	-0-					-0-
07	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-		1137	3			N	-0-					-0-
08	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-		1131	3			N	-0-					-0-
09	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-		1068	3			N	-0-					-0-
10	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-		1019	3			N	-0-					-0-
11	750 #	558	-0-	-192	-0-		558	3			N	-0-					-0-
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978							
06	1980 #	1942	-0-	-38	-0-		1942	3			N	-0-					28
07	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-		2061	3			N	-0-					28
08	2046 #	2019	-0-	-27	-0-		2019	3			N	-0-					28
09	1950 #	1938	-0-	-12	-0-		1938	3			N	-0-					28
10	2046 #	1984	-0-	-62	-0-		1984	3			N	-0-					28
11	1980 #	1920	-0-	-60	-0-		1920	3			N	-0-					28
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

RICKELS (CONGLOMERATE)			//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
WOODSON OIL CO.					939420											
CORBETT, A. J.			WELL #:		2	RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A			
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DOLLAR "1077"			WELL #:		1	RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH		4179	PERF. 4026 -		4027	
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2		N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RICKELS "1074"			WELL #:		1	RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH		4231	PERF. 3998 -		4002	
06	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1021	2		N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-					-0-
08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2		N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-					-0-
10	3100	N	9364	-0-	6264	-0-	9364	2		N	-0-					-0-
11	3000	N	1149	-0-	-1851	-0-	4413	1149	2		N	-0-				-0-

ALLAR "1034"			WELL #:		1	RRCID -> 155457		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH		4169	PERF. 4110 -		4116	
06	630	N	259	-0-	-371	-0-	259	2		N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2		N	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2		N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)										CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX																			
HOLMAN																			
WELL #: 3										RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3998 - 3999					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2					N	-0-					44	
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2					N	-0-					44	
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2					N	-0-					44	
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2					N	-0-					44	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2					N	-0-					44	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2					N	-0-					44	
CRETSINGER										WELL #: 1		RRCID -> 206861	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4166 - 4170				
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2					N	-0-					90	
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2					N	-0-					90	
08	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2					N	-0-					90	
09	1350 N	301	-0-	-1049	-0-	301	2					N	-0-					90	
*10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2312	2		1	9		N	1					91	
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2					N	-0-					91	
BURGESS "1100"										WELL #: 1		RRCID -> 206862	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 3968 - 3972				
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2					N	-0-					89	
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2					N	-0-					89	
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2					N	-0-					89	
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2					N	-0-					89	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2					N	-0-					89	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2					N	-0-					89	
BROWN-CORBETT "1071"										WELL #: 1		RRCID -> 206864	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3930 - 3946				
06	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1947	2					N	-0-					98	
07	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975	2					N	-0-					98	
08	2046 N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2					N	-0-					98	
09	1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714	2					N	-0-					98	
10	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	1863	2					N	-0-					98	
11	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2					N	-0-					98	
RIFE (CONGL. 3900)										76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RBR PRODUCTION, LLC										103371									
GREEN, FLORENCE										WELL #: 25		RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794 - 3800				
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2					N	-0-					-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2					N	-0-					-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2					N	-0-					-0-	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2					N	-0-					-0-	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2					N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-	
G & F OIL, INC.										292000									
RITCHIE										WELL #: 1		RRCID -> 203469	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4131 - 4215				
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	2		4	9		N	4					211	
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	748	2		3	9		N	3					214	
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672	2		1	9		N	1					215	
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620	2		2	9		N	2					217	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2		1	9		N	1					218	
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	608	2		3	9		N	3					222	

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
RAGLE J.B.		WELL #:		1	RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3935 - 3945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1068 2		N	-0-			42
07	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2		N	-0-			42
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			42
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			42
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290 2		N	-0-			42
11	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	1074 2		N	-0-			42
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12	RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967		TOTAL DEPTH 4128		PERF. N/A	
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-			31
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			31
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			31
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2		N	-0-			31
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			31
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			31
MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 4212		PERF. N/A	
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			9
07	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	2114 2		N	-0-			9
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-			9
09	2130 N	1832	-0-	-298	-0-	1832 2		N	-0-			9
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			9
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-			9
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3986 - 3996	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			54
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			54
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			54
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			54
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			54
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			54
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3846 - 3856	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			27
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			27
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			27
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			27
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			27
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			27
PITCOCK, INC.				665870								
FLOW DON L.		WELL #:		1	RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH 4160		PERF. N/A	
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2		N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-			-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.		//CONT.// 665870							
JOHNSON, HELEN A		WELL #: 4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	10
*01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	10
*02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 2		N	10
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	10
*04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	10
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	10
*06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	10
*07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	10
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	10
*09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	10
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	10
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	10
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A	
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		N	1
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	1
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	1
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	1
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2		N	1
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	1
STONEBRIAR OIL LLC		823774							
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43 3		N	-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	100	57 3		N	-0-
08	14B2 EXT	62	-0-	62	162	62 3		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	162			N	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	162			N	-0-
TARPON OIL & GAS CO.		836178							
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	566 3		N	-0-
11	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	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	8
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	8
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 2		N	8
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	8
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	8
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	8
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-

RIFE (CONGL 4000)		//CONT.//		76655 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388																		
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF. 4030 -	4038										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2						N	-0-						60
07	31 N	19	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	19	2						N	-0-						60
08	31 N	19	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	19	2						N	-0-						60
09	30 N	20	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	20	2						N	-0-						60
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2						N	-0-						60
11	30 N	20	-0-	-0-	-10	-0-	-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											
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2						N	-0-						20
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2						N	-0-						20
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2						N	-0-						20
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2						N	-0-						20
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2						N	-0-						20
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2						N	-0-						20
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 4012 -	4043								
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2						N	-0-						84
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2						N	-0-						84
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2						N	-0-						84
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2						N	-0-						84
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2						N	-0-						84
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2						N	-0-						84
MCMURREY, M. H.				WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4034 -	4044								
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2						N	-0-						13
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2						N	-0-						13
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2						N	-0-						13
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2						N	-0-						13
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2						N	-0-						13
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	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										
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2						N	-0-						-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2						N	-0-						-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2						N	-0-						-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2						N	-0-						-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2						N	-0-						-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2						N	-0-						-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										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808							
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH 3487	PERF. 3370	-	3380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
RINGO (CONG.UPPER)				76800 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
D.J. & T. ENERGY				196227							
CRAIN		WELL #:		1	RRCID -> 199570	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3247	-	3252	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
ROYE, D. S. J.		WELL #:		5	RRCID -> 073049	COMPL. DATE 11/19/1987	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3370	-	3384	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	143 3				-0-	
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 3				-0-	
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	124 3				-0-	
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	104 3				-0-	
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3				-0-	
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3				-0-	
ROCKING R (MISS)				77164 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROCKING R RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 254114	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3790	-	3810	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ROBBIE DAVIS (CONGL.)														
77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
PETEX 659782														
GRAHAM "1034" WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DAVIS, ROBBIE "1046" WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-		-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		-0-
WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100														
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
SHAIDA, JOHN H. 768650														
GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A														
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	58	1	271	3	N	-0-		80
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	57	1	252	3	N	-0-		80
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	65	1	345	3	N	-0-		80
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	3	N	-0-		80
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	460	3	N	-0-		80
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	72	1	469	3	N	-0-		80
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														
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	1			N	-0-		-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROBINETT (MISS)			//CONT.// 77403 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC			//CONT.// 033012													
BARRICK UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 280651			COMPL. DATE 07/09/2016			TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954				
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-			49
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-			49
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			49
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-			49
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-			49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
GOLDEN			WELL #: 1			RRCID -> 281214			COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944				
06	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2					N	-0-			61
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1					N	-0-			61
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	1					N	-0-			61
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2					N	-0-			61
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2					N	-0-			61
11	0 N	NO RPT	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROBERSON			WELL #: 2			RRCID -> 120144			COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3					Y	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3					Y	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3					Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3					Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3					Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3					Y	-0-			-0-

ROCKWELL (CONGL UPPER) BASIN OPERATING INC. GREEN, W.H.			77757 600 054545			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:			1			RRCID -> 103141			COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 4900			PERF. 4609 - 4628					
M 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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
TABOR CREEK OIL COMPANY WALKER-BUCKLER "72"			834335 WELL #:			1			RRCID -> 124866			COMPL. DATE 07/16/1987			TOTAL DEPTH 5050			PERF. 4748 - 4797		
06	360 N	32	-0-	-328	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					108			
07	310 N	28	-0-	-282	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	-1					109			
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					109			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					109			
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					109			
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT					109			
ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78			77757 700 054545			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:			1			RRCID -> 131948			COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 4806			PERF. 3741 - 3743					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-			
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER			800750 WELL #:			2A			RRCID -> 102463			COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 4992			PERF. 3884 - 3890		
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	37	9	N	34	159	1			54			
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	39	9	N	35					89			
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2	41	9	N	37					126			
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	39	9	N	35					161			
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2	42	9	N	38					199			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199			
WALKER-BUCKLER			WELL #:			A 3			RRCID -> 103286			COMPL. DATE 11/16/1982			TOTAL DEPTH 4987			PERF. 3580 - 3590		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
ROCKY MOUNTAIN (COMYN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"			77786 400 239726			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN								
WELL #:			3			RRCID -> 106632			COMPL. DATE 06/21/1983			TOTAL DEPTH 3619			PERF. 3404 - 3414					
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					39			
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39			
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					39			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39			

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)				//CONT.//	77786 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	239726												
BALKUM-GINGO "B"				WELL #:	4	RRCID ->	106633	COMPL. DATE	05/21/1983	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3398 - 3424				
M	ALLOW CODE	GAS 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			
06	450 N	128	-0-	-322	-0-	128	3			N	-0-			-0-			
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-			
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-			-0-			
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-			
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-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				
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-			
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-			
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

GRIDER				WELL #:	1	RRCID ->	295275	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3415 - 3424				
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			-0-			
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-			
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

Q A P SERVICES, INC.				684429													
GARRETT, G.				WELL #:	1	RRCID ->	108114	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3434 - 3440				
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-			
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-			
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-			
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-			
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-			
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	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				
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-			
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-			
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-			
09	600 N	224	-0-	-376	-0-	224	3			N	-0-			-0-			
10	465 N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-			-0-			
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-			

ROGERS RANCH (CONGL.)				77932 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703													
ROGERS, R. M. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	069880	COMPL. DATE	11/11/1976	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

ROGERS RANCH (CONGL.)			//CONT.// 77932 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																	
ROGERS, R.M. ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 070621			COMPL. DATE 01/15/1977			TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A								
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
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-			992 3	4	9	N	4						99
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-			1016 3	4	9	N	4						103
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-			991 3			N	-0-						103
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-			909 3			N	-0-	90	1				13
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-			971 3			N	-0-						13
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-			898 3			N	-0-						13
WRIGHT "A"			WELL #: 1			RRCID -> 260693			COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909								
06		5719	5719	-0-	-0-	-0-	-0-			5718 3	1	9	N	1						134
07		5995	5995	-0-	-0-	-0-	-0-			5987 3	8	9	N	7						141
08		5917	5917	-0-	-0-	-0-	-0-			5917 3			N	-0-	119	1				22
09		5908	5908	-0-	-0-	-0-	-0-			5908 3			N	-0-						22
10		6361	6361	-0-	-0-	-0-	-0-			6361 3			N	-0-						22
11		5940	5940	-0-	-0-	-0-	-0-			5940 3			N	-0-						22
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								
06		1080 N	805	-0-	-275	-0-	-0-			805 2			N	-0-						-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-			1139 2			N	-0-						-0-
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-			1751 2			N	-0-						-0-
09		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-			1976 2			N	-0-						-0-
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-			1860 2			N	-0-						-0-
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-			2118 2			N	-0-						-0-
ROYALL			WELL #: 2			RRCID -> 134393			COMPL. DATE 04/05/1983			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RAYMOND, LES			WELL #: 1			RRCID -> 137083			COMPL. DATE 04/08/1983			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074								
06		2940	1713	-0-	-1227	-0-	-0-			1713 2			N	-0-						27
07		3038	2848	-0-	-190	-0-	-0-			2848 2			N	-0-						27
08		4386	4386	-0-	-0-	-0-	-0-			4386 2			N	-0-						27
09		4563	4563	-0-	-0-	-0-	-0-			4563 2			N	-0-						27
10		4386	4386	-0-	-0-	-0-	-0-			4386 2			N	-0-						27
11		3705	3705	-0-	-0-	-0-	-0-			3705 2			N	-0-						27
RAYMOND, LES			WELL #: 3			RRCID -> 137085			COMPL. DATE 08/10/1983			TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ROYALL (ELLENBURGER)			//CONT.// 78805 400			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD								
PETEX			//CONT.// 659782																	
ROGERS			WELL #: 2			RRCID -> 152221			COMPL. DATE 09/11/1983			TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-			503 2			N	-0-					-0-	
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-			622 2			N	-0-					-0-	
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-			1146 2			N	-0-					-0-	
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-			576 2			N	-0-					-0-	
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-			1135 2			N	-0-					-0-	
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-			1672 2			N	-0-					-0-	
ROGERS			WELL #: 5			RRCID -> 190180			COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
O'CONNOR			WELL #: 1			RRCID -> 120290			COMPL. DATE 01/02/1986			TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798								
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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								
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-

MCDERMETT OIL 546834
STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

SDC (GARDNER, LOWER) 79222 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
SNYDER "66" WELL #: 2 RRCID -> 153933 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE				79225 500 188579	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN				
				WELL #:	1	RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2804	-	2808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. WILSON, CLAYTON				79348 500 088563	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
				WELL #:	1	RRCID -> 125628	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH	3494	PERF. 3027	-	3120		
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			23
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			23
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-			23
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	468	3	8 9		N	7			30
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	401	3	76 9		N	69			99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

BUSHNELL, H.				WELL #:	1	RRCID -> 131712	COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3027	-	3121		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA KENT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 138690	COMPL. DATE 02/19/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007	-	3173		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 143798	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588	-	3106		
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			2
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			2
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SABANA (MARBLE FALLS)				//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 088563															
BUSHNELL, HUGH				WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121							
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		
06	6 N	5	-0-	-1	-0-		5	3			N	-0-						52	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		3	3			N	-0-						52	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3			N	-0-						52	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-						52	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						52	

HUNT, J. B.				WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178							
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-						13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						13	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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							
06	15 N	2	-0-	-13	-0-		2	3			N	-0-						-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-						-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-						-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

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							
06	60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2			N	-0-						20	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-		39	2			N	-0-						20	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2			N	-0-						20	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2			N	-0-						20	
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-						20	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20	

RAMSEY C.E.				WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143							
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2025 - WELL PLUGGED 03/20/25																			

SALESVILLE, WEST (CONGL)			//CONT.//			79790 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			033012											
HOLLAND JANET W-D-			WELL #:			1 D	RRCID -> 063242			COMPL. DATE 06/03/1975			TOTAL DEPTH 4770 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	28	-0-		-2	-0-			28 2			N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-		-8	-0-			23 2			N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-		-0-	-0-			34 2			N	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-		-4	-0-			26 2			N	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-		-0-	-0-			1 1			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANDRA K (STRAWN)						80612 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.						706379											
WENNINGER, W. GU						WELL #:	1	RRCID -> 130095			COMPL. DATE 01/12/1989			TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA (BRENEKE)						80827 125	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC						224880											
RUSSELL, S.M.						WELL #:	1	RRCID -> 086060			COMPL. DATE 12/28/1979			TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512			
06		0 N	50	-0-		50	-0-			50 2			N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-		-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-		-12	-0-			50 2			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TUCKER, BILL						872298	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
EUBANKS, OZRO						WELL #:	1A	RRCID -> 018152			COMPL. DATE 01/03/1954			TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)						80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC						078050											
FERGUSON, H. C. & GIESECKE						WELL #:	1	RRCID -> 018166			COMPL. DATE 02/15/1943			TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265			
06		30 N	12	-0-		-18	-0-			12 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-		-21	-0-			10 2			Y	-0-			-0-
08		13 N	-0-	-0-		-13	-0-						Y	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-		-12	-0-						Y	-0-			-0-
*10		12 N	12	-0-		-0-	-0-			12 2			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MUERY, ELLA G.						WELL #:	1	RRCID -> 018233			COMPL. DATE 02/19/1950			TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205			
06		30 N	12	-0-		-18	-0-			12 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-		-21	-0-			10 2			Y	-0-			-0-
08		13 N	-0-	-0-		-13	-0-						Y	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-		-12	-0-						Y	-0-			-0-
*10		12 N	12	-0-		-0-	-0-			12 2			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		078050								
RIORDAN, J. L.		WELL #:		1	RRCID -> 018241		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2221 - 2255
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
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622										
GARRETT, G. W.		WELL #:		9	RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2218 - 2285
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT		153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT		153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT		153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT		153
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT		153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT		153
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #:		1	RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2211 - 2275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										EXEMPT		CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										//CONT.// 80827 625									
DUGGINS, S. H.										//CONT.// 140622									
WELL #: 1										RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135						N	NO RPT					-0-	
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					-0-	
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022						N	NO RPT					-0-	
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICHMOND, W. J.										WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STRANGE, F. E.										WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622														
HOLT, W. C.			WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2133 - 2228						
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

POWELL, GARLAND -A-			WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH		2366 PERF. 2254 - 2366						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT				-0-
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT				-0-
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT				-0-

HOLT, W. F.			WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2491 PERF. 2310 - 2356				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CHANDLER OIL & GAS, LLC RENDLEMAN ESTATE			//CONT.//		80827 625 144355	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
			WELL #:		2	RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2212	-	2260				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CREEK ENERGY, INC. HAYNES, E. S. -A-			WELL #:		188579 2	RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH	2294	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LLOYD, H. J.			WELL #:		224880 2	RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH	2164	PERF. 2115	-	2164				
06	0 N	60	-0-	60	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NABOURS, J. C. MOLLIE			WELL #:		1	RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165	-	2225				
06	0 N	50	-0-	50	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)															CNTY: BROWN																			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															//CONT.// 80827 625 ASSOCIATED																			
RUSSELL /CPC/															//CONT.// 224880																			
WELL #: 3															RRCID -> 018192					COMPL. DATE 08/20/1929					TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
06	0	N	50	-0-	50	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
08	62	N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
RUSSELL /CPC/															WELL #: 4					RRCID -> 018193					COMPL. DATE 01/10/1931					TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323				
06	0	N	60	-0-	60	-0-			60 2			N	-0-					-0-																
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-																
08	62	N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-					-0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
ADKISSON, ALBERT W.															WELL #: 1					RRCID -> 018214					COMPL. DATE 09/08/1945					TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
COUNTY OF COLEMAN															WELL #: 1					RRCID -> 018218					COMPL. DATE 04/07/1947					TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145				
06	0	N	50	-0-	50	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
08	62	N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
DUGGINS-FRENCH															WELL #: 1					RRCID -> 018220					COMPL. DATE 08/14/1944					TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179				
06	0	N	60	-0-	60	-0-			60 2			N	-0-					-0-																
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-																
08	62	N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-					-0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
LUCAS, F. L.															WELL #: 1					RRCID -> 018231					COMPL. DATE 03/14/1950					TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162				
06	0	N	50	-0-	50	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
08	62	N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
LUCAS, F. L.															WELL #: 2					RRCID -> 018232					COMPL. DATE 05/04/1951					TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149				
06	0	N	50	-0-	50	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
08	62	N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-					-0-																
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC RUSSELL, S. M.										//CONT.// 80827 625 //CONT.// 224880 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2114 - 2177	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		0 N	60	-0-	60	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
RUSSELL, S. M.										WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH		2101 PERF. 2055 - 2101			
06		0 N	50	-0-	50	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-			
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-			
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
STRANGE, D.										WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179			
06		0 N	60	-0-	60	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WELLS, IRENE										WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2214 - 2271			
06		0 N	60	-0-	60	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
GARRETT, G. W.										WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH		2450 PERF. N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		0 W	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			
06		0 N	60	-0-	60	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
WELLS, IRENE										WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH		2330 PERF. 2188 - 2237			
06		0 N	60	-0-	60	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
NEWMAN, VIRGIL C.														
				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN
				//CONT.//	224880									
				WELL #:	4	RRCID -> 101039				COMPL. DATE 01/21/1981				TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302
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
06		0 N	60	-0-	60	-0-		60	2			N	-0-	35
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-	35
08		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2			N	-0-	35
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	35
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	35
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	35
EUBANK, CHARLES W.														
NEWMAN, V. C.														
				WELL #:	2	RRCID -> 169241				COMPL. DATE 01/01/1997				TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
RINGO RIG LLC														
RENDLEMAN, E. P.														
				WELL #:	9	RRCID -> 018191				COMPL. DATE 10/08/1959				TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SCHIRMACHER														
				WELL #:	1	RRCID -> 018194				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
BAKER, L. L. -A-														
				WELL #:	1	RRCID -> 018159				COMPL. DATE 10/27/1938				TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537							N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537							N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537							N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537							N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537							N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537							N	NO RPT	-0-
BLANTON														
				WELL #:	1	RRCID -> 018160				COMPL. DATE 08/15/1938				TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108							N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108							N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108							N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108							N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108							N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108							N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098															
CAMPBELL, HENRY		WELL #: 4		RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH		2205		PERF. 2202 - 2245					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530						N	NO RPT					-0-
11	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			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT					-0-
KINGSBERRY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH		2214		PERF. 2179 - 2214					
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.// 748098												
KINGSBERRY -C-				WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1978					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1978					N	NO RPT					-0-
LLOYD				WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					-0-
REEVES, CARRIE				WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC														
BAKER, L. L. -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT			-0-
ESTES, J. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 018224 COMPL. DATE 06/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC										//CONT.//		748098									
PENNY-DUGGINS										WELL #:		1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470							N	NO RPT					-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470							N	NO RPT					-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470							N	NO RPT					-0-			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470							N	NO RPT					-0-			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470							N	NO RPT					-0-			
11	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	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397							N	NO RPT					-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397							N	NO RPT					-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397							N	NO RPT					-0-			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397							N	NO RPT					-0-			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397							N	NO RPT					-0-			
11	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	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128							N	NO RPT					-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128							N	NO RPT					-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128							N	NO RPT					-0-			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128							N	NO RPT					-0-			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128							N	NO RPT					-0-			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128							N	NO RPT					-0-			
WALLACE, M. A.										WELL #:		2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134							N	NO RPT					-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134							N	NO RPT					-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134							N	NO RPT					-0-			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134							N	NO RPT					-0-			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134							N	NO RPT					-0-			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	134							N	NO RPT					-0-			
PITTARD										WELL #:		1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384							N	NO RPT					-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384							N	NO RPT					-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384							N	NO RPT					-0-			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384							N	NO RPT					-0-			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384							N	NO RPT					-0-			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1384							N	NO RPT					-0-			
PITTARD										WELL #:		2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890							N	NO RPT					-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890							N	NO RPT					-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890							N	NO RPT					-0-			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890							N	NO RPT					-0-			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890							N	NO RPT					-0-			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	890							N	NO RPT					-0-			
PITTARD, W. H. ESTATE A										WELL #:		1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576		PERF. N/A	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70							N	NO RPT					-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70							N	NO RPT					-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70							N	NO RPT					-0-			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70							N	NO RPT					-0-			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70							N	NO RPT					-0-			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	70							N	NO RPT					-0-			

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098														
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		2A	RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		572				N		NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		572				N		NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		572				N		NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		572				N		NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		572				N		NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		572				N		NO RPT						-0-
WHEELER, BUD			WELL #:		2	RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216							
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
GOLSTON, ROY D.			WELL #:		3	RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162							
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
11	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							
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
11	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							
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		174				N		NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		174				N		NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		174				N		NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		174				N		NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		174				N		NO RPT						-0-
11	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							
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		205				N		NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		205				N		NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		205				N		NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		205				N		NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		205				N		NO RPT						-0-
11	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							
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		797				N		NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		797				N		NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		797				N		NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		797				N		NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		797				N		NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		797				N		NO RPT						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098											
ERWIN			WELL #:		2	RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2136	-	2283		
M	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
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		161				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		161				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		161				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		161				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		161				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		161				N	NO RPT				-0-

HOLT, J.D.			WELL #:		2	RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2187	-	2254		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		202				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		202				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		202				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		202				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		202				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		202				N	NO RPT				-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS			WELL #:		2	RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2082	-	2092		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-

MCCLURE, J. E.			WELL #:		4	RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2280	-	2340		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-

CRIMSON-WHEELER			WELL #:		1	RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2114	-	2236		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-

CRIMSON-STUART			WELL #:		1	RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH	2533	PERF. 2112	-	2254		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-

SANTO, S.E. (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC ANDREATTA, J.			80962 500 221932			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
WELL #:			2			RRCID -> 229093			COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			-0-
SCATTER (BEND)																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. WHEELER			81400 300 850964			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
WELL #:			1			RRCID -> 285243			COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786					
06	13020 X	13020		-0-	-0-		-0-	13020	3			N	-0-				-0-
07	13287 X	13287		-0-	-0-		-0-	13287	3			N	-0-				-0-
08	11817 X	11817		-0-	-0-		-0-	11674	3	143	9	N	130				130
09	10911 X	10911		-0-	-0-		-0-	10799	3	112	9	N	102				232
10	10806 X	10806		-0-	-0-		-0-	10773	3	33	9	N	30	167	1		95
11	10099 X	10099		-0-	-0-		-0-	10099	3			N	-0-				95
GILBERT																	
WELL #:			1			RRCID -> 291894			COMPL. DATE 11/02/2021			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177					
06	13334 X	13334		-0-	-0-		-0-	13334	3			N	-0-				-0-
07	13149 X	13149		-0-	-0-		-0-	13149	3			N	-0-				-0-
08	12541 X	12541		-0-	-0-		-0-	12431	3	110	9	N	100				100
09	11922 X	11922		-0-	-0-		-0-	11806	3	116	9	N	105				205
10	11854 X	11854		-0-	-0-		-0-	11852	3	2	9	N	2				207
11	11125 X	11125		-0-	-0-		-0-	11125	3			N	-0-				207
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)																	
SCOTT OPERATING, INC. GAIL, WILLA			81431 220 758502			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:			4			RRCID -> 138742			COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
SCHOEN GANG (GRAY)																	
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. BLACKWOOD			81543 500 643525			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TAYLOR					
WELL #:			B 1			RRCID -> 246815			COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589					
06	501 N	501		-0-	-0-		-0-	501	3			N	-0-				-0-
07	709 N	709		-0-	-0-		-0-	709	3			N	-0-				-0-
08	810 N	810		-0-	-0-		-0-	810	3			N	-0-				-0-
09	791 N	791		-0-	-0-		-0-	791	3			N	-0-				-0-
10	0 W	411		-0-	411		411	411	3			N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT		-0-	-0-		411					N	NO RPT				-0-
SCHWARTZ (4200)																	
LAFFOON FARM CASADOR -A-			81695 900 481009			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER					
WELL #:			2AL			RRCID -> 097604			COMPL. DATE 01/27/1982			TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738					
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

SCRANTON, NW (DUFFER)				81808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790											
LEDBETTER				WELL #: 1		RRCID -> 110319		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3852 - 3860			
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
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SEAMAN (CONGL. UPPER)				81982 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689											
SEAMAN, L. E., ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 018261		COMPL. DATE 01/01/1959		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3826 - 3840			
06	30 N	11	-0-	-19	-0-			4 1		7 3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-			42 1		60 3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-			29 1		33 3	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-			28 1		52 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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-			144 1		225 3	Y	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-			83 1		231 3	Y	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-			89 1		153 3	Y	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-			45 1		66 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	41	-0-	-269	-0-			19 1		22 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	63	-0-	-177	-0-			22 1		41 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			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-			144 1		224 3	Y	-0-			24
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-			74 1		206 3	Y	-0-			24
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-			127 1		218 3	Y	-0-			24
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-			32 1		47 3	Y	-0-			24
10	279 N	129	-0-	-150	-0-			60 1		69 3	Y	-0-			24
11	330 N	66	-0-	-264	-0-			23 1		43 3	Y	-0-			24
SEDWICK (BEND CONGL.)				82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543											
OWENS, W. C.				WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			29

SEDWICK (BEND CONGL.)		//CONT.//	82080 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335								
REEVES		WELL #:	2	RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						43
SEDWICK (CADD0)			82080 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335								
REEVES		WELL #:	1	RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
SERGIO (STRAWN)			82270 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563								
SWENSON		WELL #:	3	RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550	
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SERVICE (FRY, L.O.)			82289 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
TC OIL AND GAS, LLC			840303								
KEMP		WELL #:	1301	RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						108
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689								
SET RANCH		WELL #:	25	RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014	
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3				30
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						30
08	186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3				30
09	180 #	69	-0-	-111	-0-	69	3				30
10	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3				30
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3				30

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
SET RANCH		WELL #:		40	RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4038 - 4048		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY NEWMAN, GRAGG				878925 WELL #:		3	RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4006 - 4044
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-		51
07	589 #	471	-0-	-118	-0-	471 3			N	-0-		51
08	682 #	536	-0-	-146	-0-	536 3			N	-0-		51
09	690 #	603	-0-	-87	-0-	603 3			N	-0-		51
10	713 #	704	-0-	-9	-0-	704 3			N	-0-		51
11	690 #	640	-0-	-50	-0-	640 3			N	-0-		51
SEVEN-ELEVEN (STRAWN) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP SELL				82343 800 WELL #:		2R	NON-ASSOCIATED RRCID -> 167598		EXEMPT COMPL. DATE 05/29/1997	CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DELONG, HORACE CHASTAIN, L.B.				213146 WELL #:		1	RRCID -> 133768		COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		-0-
SHACKELFORD NE(MISS) KEATING ENERGY, INC. WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21				82518 500 WELL #:		453142 1	ASSOCIATED RRCID -> 055910		49B COMPL. DATE 10/25/1989	CNTY: SHACKELFORD TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500		
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-		-0-
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-		-0-
11	60 #	8	-0-	-52	-0-	8 2			N	-0-		-0-
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)				WELL #:		9	RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400 - 4430
06	1530 #	1350	-0-	-180	-0-	1350 2			N	-0-		-0-
07	1581 #	1284	-0-	-297	-0-	1284 2			N	-0-		-0-
08	1550 #	1302	-0-	-248	-0-	1302 2			N	-0-		-0-
09	1500 #	1280	-0-	-220	-0-	1280 2			N	-0-		-0-
10	1395 #	1312	-0-	-83	-0-	1312 2			N	-0-		-0-
11	1350 #	1295	-0-	-55	-0-	1295 2			N	-0-		-0-

SHACKELFORD NE(MISS)														CNTY: SHACKELFORD	
MARTIN PETROLEUM CORP.															
WALKER-BUCKLER 379															
WELL #: 1 RRCID -> 107408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3937 - 4568															
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUCKLER, WALKER 523															
WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RJD ENERGY, LLC															
WALKER ESTATE															
WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT			-0-
WALKER-ESTATE 'A'															
WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALKER ESTATE A															
WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHACKELFORD COUNTY REGULAR														CNTY: SHACKELFORD	
JNS PRODUCTION, LLC															
HARGROVE "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//	82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
MILLENNIUM OPERATING COMPANY			567486						
MUSSELMAN "24"		WELL #:	1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136 PERF. 4075 - 4082
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			199
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			199
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			199
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			199
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			199
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			199
PETEX			659782						
BROOKS, TOM		WELL #:	1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048 PERF. 3708 - 3724
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		42
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56 2		42
08	93	#	26	-0-	-67	-0-	26 2		42
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		42
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			42
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			42
ROYALL		WELL #:	1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108 PERF. 3724 - 3729
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC			816067						
COOK RANCH		WELL #:	B301	RRCID ->	178615	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	5205 PERF. 1704 - 1718
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.														054545											
SEDWICK, J. F.														WELL #:		1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE					
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		230	3				N	-0-				-0-						
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		238	3				N	-0-				-0-						
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		241	3				N	-0-				-0-						
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		238	3				N	-0-				-0-						
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		248	3				N	-0-				-0-						
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		241	3				N	-0-				-0-						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														058851											
COTTLE														WELL #:		7		RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3838 - 3841	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		352	2				N	-0-				-0-						
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		312	2				N	-0-				-0-						
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		393	2				N	-0-				-0-						
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		484	2				N	-0-				-0-						
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		379	2				N	-0-				-0-						
COTTLE														WELL #:		8D		RRCID -> 296173		COMPL. DATE 12/27/2023		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1898 - 1914	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
BEEHIVE OPERATING, LLC														061750											
WALKER-BUCKLER #1B GAS														WELL #:		1B		RRCID -> 157943		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 755		PERF. 728 - 738	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-						
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-						
PLUGGED AND ABANDONED														07/25/2025											
AMRWR, LLC														102699											
DAVIS, MERRICK														WELL #:		2020		RRCID -> 167924		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 4894 - 4905	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
CDJ OIL COMPANY, LLC														103321											
MATTHEWS														WELL #:		9		RRCID -> 126399		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1310 - 1320	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
CDJ OIL COMPANY, LLC //CONT.// 103321															
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760															
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
FTC CONSULTING, LLC 288423															
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830															
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GORDON B SERVICES LLC 316115															
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760															
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978															
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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														
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104														
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013														
JNS PRODUCTION, LLC 433134														
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JTC ROYALTIES LLC 448054														
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC. 453142														
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																			
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142																			
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889																			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-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			
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2				N	-0-						3
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-						3
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2				N	-0-						3
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2				N	-0-						3
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-						3
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2				N	-0-						3

KROH OPERATING LLC					478245														
RICHTER 34					WELL #:	1	RRCID ->	177436	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	4077	-	4098			
06	0 W	267	-0-	267	6259	267	3					N	-0-						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259							N	NO RPT						-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259							N	NO RPT						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259							N	NO RPT						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259							N	NO RPT						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259							N	NO RPT						-0-

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.					496670														
MOORE					WELL #:	6401	RRCID ->	196650	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2013	-	2023			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

M & K OPERATING LLC					518499														
NAIL B-9					WELL #:	2	RRCID ->	114942	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	805	-	847			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

NAIL B-8					WELL #:	6	RRCID ->	128587	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	946	PERF.	760	-	766			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
NAIL "99" WELL #: 1S												RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733			
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAIL WELL #: 142												RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NAIL RANCH WELL #: 2021												RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 W-B WELL #: 1												RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411			
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-			-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-			-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-			-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-			-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486 CHISM WELL #: 1001												RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537			
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			4
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			4
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			4
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
REAMES "9" WELL #: 1												RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484			
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	903	2	3	9	N	3			193
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	964	2	6	9	N	5			198
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			198
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			198
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			198
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC													631265									
WINDHAM "85"													WELL #: 1	RRCID -> 167508		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 4963		PERF. 4610		4613
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			
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
PETEX CRANDALL													659782	WELL #: 1		RRCID -> 193342		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 4173		PERF. 3888 - 3898
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
PETRO-STARR PRUETT													660161	WELL #: 1		RRCID -> 121075		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 435		PERF. 252 - 258
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ROBUCK PETROLEUM, LLC BROOKS													722177	WELL #: 1		RRCID -> 112081		COMPL. DATE 01/31/2025		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3636 - 3642
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT						-0-			
ROYAL TEXAN ENERGY CO. LANE, M.													732104	WELL #: 2		RRCID -> 186407		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1950 - 1962
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT						-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT						-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT						-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT						-0-			
LANE, M.													WELL #: 3	RRCID -> 187426		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 2050		PERF. N/A		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//											82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.											767534											
SMITH											WELL #:		RRCID -> 130720		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3964 - 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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							8	
PLUGGED AND ABANDONED											04/18/2012											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.											767543											
PRUET 88											WELL #:		RRCID -> 128860		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 4042		PERF. 3865 - 3868			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							54	
PLUGGED AND ABANDONED											04/13/2023											
WILLIAMS, LOREN 37											WELL #:		1		RRCID -> 197217		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1954 - 1959	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES											767544											
COMPTON											WELL #:		1		RRCID -> 074381		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1958 - 1982	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41							N		NO RPT							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41							N		NO RPT							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41							N		NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41							N		NO RPT							-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41							N		NO RPT							-0-	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618							N		NO RPT							151	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618							N		NO RPT							151	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618							N		NO RPT							151	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618							N		NO RPT							151	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618							N		NO RPT							151	
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES //CONT.// 767544														
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
SHAIDA, JOHN H. 768650 RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206														
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	90	2	Y	127	149	1	135
						140	9							
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	Y	135	147	1	123
						149	9							
08	DLQ G-10	259	-0-	259	259	31	1	108	2	Y	109			232
						120	9							
09	DLQ G-10	225	-0-	225	484	30	1	108	2	Y	79	148	1	163
						87	9							
10	DLQ G-10	337	-0-	337	821	31	1	108	2	Y	180			343
						198	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	821					Y	NO RPT			343
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITT OIL & GAS, INC. 921150 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//											82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
WHITT OIL & GAS, INC.											//CONT.//		921150											
CARTER ESTATE											WELL #:		4		RRCID -> 132094		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 2570 - 2600			
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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-					-0-			
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-					-0-			
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-					-0-			
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-					-0-			
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-					-0-			
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N				-0-					-0-			

ELLIOTT											WELL #:		1050		RRCID -> 166336		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2347 - 2350			
06	930	N	871	-0-	-59	-0-		871	2			N				-0-					-0-			
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-		845	2			N				-0-					-0-			
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-		845	2			N				-0-					-0-			
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-		977	2			N				-0-					-0-			
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-		991	2			N				-0-					-0-			
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-		962	2			N				-0-					-0-			

SHARPE (ATOKA)											82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC											101481													
MURRELL											WELL #:		1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 3615 - 3781			
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N				-0-					-0-			
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N				-0-					-0-			
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-		373	2			N				-0-					-0-			
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-		373	2			N				-0-					-0-			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT					-0-			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT					-0-			

ADAMS											WELL #:		1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 3644 - 3692			
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N				-0-					17			
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N				-0-					17			
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N				-0-					17			
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N				-0-					17			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT					17			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N				NO RPT					17			

ROLLO RESOURCES, LLC											726791													
WOODY											WELL #:		1		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3250 - 3256			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N				NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N				NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N				NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N				NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N				NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N				NO RPT					-0-			

SHULTZ (MARBLE FALLS)											83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
S2 OIL, LLC											743227													
SHULTZ, JACK CAROL											WELL #:		1		RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2766 - 2779			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y				-0-					-0-			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y				-0-					-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y				-0-					-0-			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y				-0-					-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y				-0-					-0-			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143						Y				-0-					-0-			

SHULTZ (MARBLE FALLS)														
S2 OIL, LLC														
SHULTZ, JACK CAROL														
//CONT.// 83456 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 743227										CNTY: COMANCHE				
WELL #: 3					RRCID -> 114708					COMPL. DATE 12/30/1984				
										TOTAL DEPTH 2818				
										PERF. 2731 - 2756				
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143					Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143					Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143					Y	-0-		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)														
ANDERSON PRODUCTION														
CAFFEY, W. B.														
WELL #: 2					RRCID -> 018278					COMPL. DATE 09/16/1955				
										TOTAL DEPTH 2227				
										PERF. 2175 - 2210				
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-

COOPER, J. B.														
WELL #: 1					RRCID -> 018279					COMPL. DATE 10/07/1955				
										TOTAL DEPTH 2405				
										PERF. 2111 - 2160				
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-		-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		-0-

FRY, T. O.														
WELL #: 1					RRCID -> 018280					COMPL. DATE 11/10/1955				
										TOTAL DEPTH 2452				
										PERF. 2012 - 2115				
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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				
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-

REED, JIMMY														
WELL #: 1					RRCID -> 259035					COMPL. DATE 10/25/2010				
										TOTAL DEPTH 2634				
										PERF. 2106 - 2126				
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-		-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					78
07		6 N	4	-0-	-0-2	-0-	4 2			N	-0-					78
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					78
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					78
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78

SIKES (CADD)				83528 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
SIKES, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 -	2205			
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-					-0-
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-					-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3			N	-0-					-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-					-0-
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIKES (CONGL.)				83528 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782												
SIKES F				WELL #:	5	RRCID ->	110694	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3854 -	3864			
06		300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2			N	-0-					-0-
07		558 N	278	-0-	-280	-0-	278 2			N	-0-					-0-
08		589 N	388	-0-	-201	-0-	388 2			N	-0-					-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
11		390 N	13	-0-	-377	-0-	13 2			N	-0-					-0-

FAMBRO "37"				WELL #:	1	RRCID ->	211857	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3887 -	3890			
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-					-0-
07		589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2			N	-0-					-0-
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-					-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-					-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-					-0-
11		570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (STRAWN)				83595 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889												
GRUBIS, THURMAN				WELL #:		RRCID ->	109266	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3167 -	3179			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)			83641 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN										
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703																
RANCH FIVE			WELL #: 2		RRCID -> 121500		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 2857 - 2860								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAKE			WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 2846 - 2856								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	W	-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								
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-					-0-	
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					-0-	
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2				N	-0-					-0-	
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2				N	-0-					-0-	
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2				N	-0-					-0-	
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-					-0-	
SAIN, MARY JANE			WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2751 - 2767								
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					-0-	
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-	
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-					-0-	
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-	
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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								
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-	
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2				N	-0-					-0-	
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2				N	-0-					-0-	
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-					-0-	
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-					-0-	
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT					-0-	
J & J WHITESIDE INC.			427649																
WHITESIDE, E. A., ESTATE			WELL #: 1B		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2740 - 2756								
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649														
WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649														
M	ALLOW 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
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITESIDES WELL #: 1 RRCID -> 088666 COMPL. DATE 10/15/1979 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980														
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870														
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824														
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) J & J WHITESIDE INC. TATE											//CONT.// 83788 333 ASSOCIATED //CONT.// 427649 WELL #: 1			EXEMPT			CNTY: BROWN				
											RRCID -> 130968			COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2696 - 2706			
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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-					-0-					
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-					-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

KEATING ENERGY, INC. GREENWOOD, M. F.											453142 WELL #: 3BH			RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2646 - 2726	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2			N	-0-					-0-					
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2			N	-0-					-0-					
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2			N	-0-					-0-					
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2			N	-0-					-0-					
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 2			N	-0-					-0-					
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2			N	-0-					-0-					

MOGUL RESOURCES, LLC GREENWOOD, J. A.											573657 WELL #: 1			RRCID -> 018298		COMPL. DATE 02/15/1959		TOTAL DEPTH 2671		PERF. 2602 - 2630	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	H15 VIOL	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

WHITESIDE, E. A.											WELL #: 1			RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2814 - 2828	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

MOORE OIL AND GAS WASHBURN, C. E.											581275 WELL #: 1			RRCID -> 032872		COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2744 - 2765	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 2			N	-0-					-0-					
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2			N	-0-					-0-					
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 2			N	-0-					-0-					
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2			N	-0-					-0-					
10	155 N	145	-0-	-10	-0-		145 2			N	-0-					-0-					
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2			N	-0-					-0-					

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
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									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-
SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952									
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359 3	N	-0-	-0-
07	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3	N	-0-	-0-
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296 3	N	-0-	-0-
09	360 N	254	-0-	-106	-0-	254 3	N	-0-	-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 3	N	-0-	-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 3	N	-0-	-0-
DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901									
06	900 N	838	-0-	-62	-0-	838 3	N	-0-	-0-
07	930 N	775	-0-	-155	-0-	775 3	N	-0-	-0-
08	930 N	755	-0-	-175	-0-	755 3	N	-0-	-0-
09	840 N	713	-0-	-127	-0-	713 3	N	-0-	-0-
10	775 N	426	-0-	-349	-0-	426 3	N	-0-	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-	-0-
3 S PRODUCTION, INC. 953796									
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825									
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-	-0-
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-	-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-	-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-	-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-	-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-	-0-
DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842									
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 3	N	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-	-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3	N	-0-	-0-
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3	N	-0-	-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3	N	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765									
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)										//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
3 S PRODUCTION, INC.										//CONT.//		953796											
POTEET, LEE										WELL #:		1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH		2851 PERF. 2802 - 2850			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			293 3				N	-0-							-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			293 3				N	-0-							-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			281 3				N	-0-							-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			275 3				N	-0-							-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			241 3				N	-0-							-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			262 3				N	-0-							-0-
POTEET, OMA -A-										WELL #:		1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH		2823 PERF. 2804 - 2823			
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			447 3				N	-0-							-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			446 3				N	-0-							-0-
08		465 N	425	-0-	-40	-0-	-0-	-0-			425 3				N	-0-							-0-
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			425 3				N	-0-							-0-
10		434 N	374	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			374 3				N	-0-							-0-
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			417 3				N	-0-							-0-
POTEET, OMA -B-										WELL #:		2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH		2840 PERF. 2790 - 2842			
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			667 3		1 9	N	1								75
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			624 3		1 9	N	1								76
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			585 3		1 9	N	1								77
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			588 3		1 9	N	1								78
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			515 3		1 9	N	1								79
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			597 3		1 9	N	1								80
WHITLOCK, F. B.										WELL #:		1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2763 - 2800			
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			441 3		12 9	N	11								24
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			444 3		11 9	N	10								34
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			440 3		17 9	N	15								49
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			423 3		17 9	N	15								64
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			405 3		17 9	N	15								79
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			434 3		17 9	N	15								94
MAY VETA										WELL #:		1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH		3190 PERF. 2758 - 2764			
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			607 3				N	-0-							-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			613 3				N	-0-							-0-
08		620 N	589	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			589 3				N	-0-							-0-
09		600 N	575	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			575 3				N	-0-							-0-
10		620 N	543	-0-	-77	-0-	-0-	-0-			543 3				N	-0-							-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			593 3				N	-0-							-0-
LEBLEU										WELL #:		1		RRCID -> 105489		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH		3176 PERF. 2704 - 2761			
06		450 N	247	-0-	-203	-0-	-0-	-0-			247 3				N	-0-							-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			517 3				N	-0-							-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			449 3				N	-0-							-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			434 3				N	-0-							-0-
10		496 N	419	-0-	-77	-0-	-0-	-0-			419 3				N	-0-							-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			484 3				N	-0-							-0-
TAYLOR, NOBLE										WELL #:		1		RRCID -> 123900		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 2848 - 3792			
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			492 3				N	-0-							-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			460 3				N	-0-							-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			442 3				N	-0-							-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			424 3				N	-0-							-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			381 3				N	-0-							-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			446 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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-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					
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2							N	-0-							50			
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2							N	-0-							50			
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2							N	-0-							50			
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2							N	-0-							50			
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2							N	-0-							50			
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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					
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3							N	-0-							-0-			
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3							N	-0-							-0-			
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3							N	-0-							-0-			
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3							N	-0-							-0-			
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3							N	-0-							-0-			
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3							N	-0-							-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					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							2			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							2			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							2			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							2			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							2			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT							-0-			

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			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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

DFG ENERGY COMPANY LLC TEXFEL-MONROE						216724 WELL #:	RRCID -> 116029	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH	3957 PERF.	3760 -	3766
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.						239726									
GERMANY "B"						WELL #:	2	RRCID ->	116920	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3751 - 3760
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					
HARRELL, M.				WELL #:	RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3714 - 3724
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/18/1998					

HARRELL, M. "B"				WELL #:	RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED				08/29/2013					

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694										
BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 3919		PERF. 2412 - 3424			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
STEWART				WELL #:	2	RRCID -> 147522		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 3849		PERF. 3710 - 3720		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEWART				WELL #:	1	RRCID -> 158066		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3758 - 3767		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
SNOW (STRAWN)				84447 848	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SNOW-MILLER				WELL #:		RRCID -> 109969		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 1656 - 1662		
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNOW-BERRY		WELL #:	1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 2066 -	2068
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
GORDON, R. L.		316450									
GORDON, R. L.		WELL #:	1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2614 -	2634
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL			
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345									
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3320 -	3364
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	-0-

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244									
MCBRIDE		WELL #:	1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2295 -	2303
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
REMINGTON HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	292343	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2560 -	2572
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	-0-

SOW BRANCH (STRAWN)				//CONT.//	84848 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262								
LINK RANCH "55"				WELL #:	3	RRCID -> 299781	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1633	-	1641	
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
08	496	328	-0-	-168	-0-	328	2		N	-0-			-0-
09	480	276	-0-	-204	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	496	260	-0-	-236	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	480 N	218	-0-	-262	-0-	218	2		N	-0-			-0-
SPARKMAN (MARBLE FALLS)					84927 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: COMANCHE			
BAJA PRODUCTION					044650								
TEJAS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 218895	COMPL. DATE 04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 2765	-	2846	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			186
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			186
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			186
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			186
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			186
CIRCLE D OIL & GAS, INC.					153608								
PIERSON HAROLD				WELL #:	1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A			
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARROW (ATOKA)				//CONT.//		84953 003	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				//CONT.//		190494										
GANKY				WELL #:		5	RRCID -> 197275			COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 3227		PERF. 2000 - 2006	
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	
06	14B2 EXT	730	-0-	730	2298		730	3			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	681	-0-	681	2979		681	3			N	-0-			-0-	
08	1643	630	-0-	-1013	1966		630	3			N	-0-			-0-	
09	2607 N	641	-0-	-1966	-0-		641	3			N	-0-			-0-	
10	682 N	626	-0-	-56	-0-		626	3			N	-0-			-0-	
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	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	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-			68	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-			68	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	3			N	-0-			68	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	3			N	-0-			68	
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3			N	-0-			68	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			68	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY						809930										
KATIE NOLA GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 144761			COMPL. DATE 03/10/1993			TOTAL DEPTH 6186		PERF. 4480 - 4642	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2			N	-0-			-0-	
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-			-0-	
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2			N	-0-			-0-	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	2			N	-0-			-0-	
10	651 N	649	-0-	-2	-0-		649	2			N	-0-			-0-	
11	630 N	619	-0-	-11	-0-		619	2			N	-0-			-0-	
JOAN MILLER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 153954			COMPL. DATE 01/04/1995			TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4487 - 4525	
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-			-0-	
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-		269	2	15	9	N	14	14	1	-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2			N	-0-			-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2			N	-0-			-0-	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-			-0-	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	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	
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	3			N	-0-			-0-	
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	3			N	-0-			-0-	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3			N	-0-			-0-	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3			N	-0-			-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	3			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62	3			N	-0-			108	
07	62 N	38	-0-	-24 B	-0-		38	3			N	-0-			108	
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64	3			N	-0-			108	
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-		52	3			N	-0-			108	
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-		54	3			N	-0-			108	
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60	3			N	-0-			108	

SPRINGTOWN (CADD0)		//CONT.//		85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
COOPER "B"		WELL #:		1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200 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
06	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	242	242	2		Y	-0-
07	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	484	242	2		Y	-0-
08	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	726	242	2		Y	-0-
09	DLQ	G-10	242	-0-	242 B	968	242	2		Y	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT
DUNAWAY		WELL #:		1		RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144	
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
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	
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-
HUTCHESON		WELL #:		1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR										85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BARGSLEY, COY										049255										
BARGSLEY, COY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 1500 - 1550		
M	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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BASA RESOURCES, INC.										053974										
PARKS, J.W. "A" NCT-1										WELL #: 65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2036 - 2066		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563										
MCWHORTER, V.H.										WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680		
06	1 #		-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	1 #		-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOFORTH, W.H.										WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3794 - 3799		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9		N	5					61	
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3				N	-0-					61	
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3				N	-0-					61	
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3	19	9		N	17					78	
10	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9		N	2					80	
11	180 #	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						N	NO RPT					80	
PIERCE										WELL #: 1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64	

STEPHENS COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
PRITCHARD														
WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD, P.C.														
WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037														
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
BILBY														
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TERRELL, J.C.														
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431														
06	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON														
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517														
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 088563															
S & E REAL ESTATE CORP.				WELL #: 3		RRCID -> 175264		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1687 - 1696							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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							
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-			78	3				N	-0-					-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-			84	3				N	-0-					-0-
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-			85	3				N	-0-					-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-			73	3				N	-0-					-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-			61	3				N	-0-					-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-								N	NO RPT					-0-

JACKSON, ROBERT				WELL #: 3		RRCID -> 186525		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH		1550 PERF. 1440 - 1458							
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1	3				N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1	3				N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1	3				N	-0-					-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-								N	-0-					-0-
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-								N	NO RPT					-0-

GLASCOCK, GEORGE				WELL #: 4		RRCID -> 194207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1820 PERF. 1784 - 1794					
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-					92
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-								N	-0-					92
08	2 #	1	-0-	-1	-0-			1	3				N	-0-					92
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-								N	-0-					92
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-								N	-0-					92
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					92

GLASSCOCK				WELL #: 8002		RRCID -> 297944		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH		4505 PERF. 3810 - 3830							
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-					-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-			12	3				N	-0-					-0-
08	31 #	7	-0-	-24	-0-			7	3				N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-					-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-			11	3				N	-0-					-0-
11	12 #	NO RPT	-0-	-12	-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							
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-					-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-			8	2				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	153 R	153	-0-	-0-	-0-			153	2				N	-0-					-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-			75	2				N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON				//CONT.// 85948 001 112251 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS										
				RRCID -> 123955		COMPL. DATE 09/00/1998		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1924 - 1932										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	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								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
CC OIL & GAS MORGAN				140617 WELL #: 1		RRCID -> 198307		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 2957		PERF. 1803 - 1941								
06	60 #	45	-0-		-15		-0-	45	3				N	-0-						-0-
07	62 #	37	-0-		-25		-0-	37	3				N	-0-						-0-
08	62 #	58	-0-		-4		-0-	58	3				N	-0-						-0-
09	60 #	54	-0-		-6		-0-	54	3				N	-0-						-0-
10	62 #	38	-0-		-24		-0-	38	3				N	-0-						-0-
11	60 #	48	-0-		-12		-0-	48	3				N	-0-						-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE				195725 WELL #: 1A		RRCID -> 152887		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1930 - 1940								
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
D.J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.				196227 WELL #: 6		RRCID -> 053459		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2100 - 2200								
06	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
GANT				WELL #: 1		RRCID -> 121351		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 2154		PERF. 2102 - 2109								
06	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
D.J. & T. ENERGY														
BRUCE, M.C.														
WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103														
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRUCE, M.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043														
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PRATT, D.C.														
WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012														
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WALKER, NANNIE "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HARMON, J.W.														
WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075														
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HARMON, J.W.														
WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073														
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HARMON, J.W.														
WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109														
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS			
D.J. & T. ENERGY																	
MCCLESKY, J.T.																	
//CONT.// 85948 001														ASSOCIATED 49B			
//CONT.// 196227																	
WELL #: 1														RRCID -> 124994			
COMPL. DATE 02/19/1975														TOTAL DEPTH 4468			
PERF. 2771 - 2785																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRUCE, M.C.														WELL #: 1			
RRCID -> 125882														COMPL. DATE 07/10/1923			
TOTAL DEPTH 2126														PERF. 2006 - 2026			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILLIAMS, J.M.														WELL #: 2			
RRCID -> 125907														COMPL. DATE 00/00/1924			
TOTAL DEPTH 2148														PERF. 2130 - 2145			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GARDENHIRE, W. J.														WELL #: 2			
RRCID -> 127489														COMPL. DATE 03/12/1924			
TOTAL DEPTH N/A														PERF. 2025 - 2043			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GARDENHIRE, W. J. "A"														WELL #: 3			
RRCID -> 127490														COMPL. DATE 03/01/1955			
TOTAL DEPTH N/A														PERF. 2090 - 2100			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PRATT, D. C.														WELL #: 1			
RRCID -> 192392														COMPL. DATE 09/03/1926			
TOTAL DEPTH 2043														PERF. 1906 - 2043			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PRATT, D. C.														WELL #: 10			
RRCID -> 192393														COMPL. DATE 09/02/1936			
TOTAL DEPTH 2027														PERF. 1976 - 2027			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188	

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//			85948 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS						
D.J. & T. ENERGY			//CONT.//			196227													
LANGFORD, G. R.			WELL #:			1	RRCID -> 193554			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC						208171													
JOHNSON			WELL #:			1	RRCID -> 272269			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374						
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DELTA OIL & GAS LTD.						213703													
ROGERS, R.M. ESTATE "G"			WELL #:			2	RRCID -> 273280			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750						
06	330 #		322	-0-	-8	-0-		322	3			N	-0-					-0-	
07	341 #		297	-0-	-44	-0-		297	3			N	-0-					-0-	
08	316 R		316	-0-	-0-	-0-		316	3			N	-0-					-0-	
09	330 #		279	-0-	-51	-0-		279	3			N	-0-					-0-	
10	341 #		295	-0-	-46	-0-		295	3			N	-0-					-0-	
11	330 #		277	-0-	-53	-0-		277	3			N	-0-					-0-	
DJ & T SERVICES, LLC						221680													
BRUCE, M.C. "A"			WELL #:			7	RRCID -> 124992			COMPL. DATE 06/27/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122						
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILLIAMS, J.M.						WELL #:	6	RRCID -> 125906			COMPL. DATE 00/00/1923			TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060					
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRUCE, M.C. -A-						WELL #:	3	RRCID -> 127492			COMPL. DATE 06/08/1924			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120					
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED				49B	CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS					238196												
HILL, JIMMY R.				WELL #:	1 U	RRCID -> 169009	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3735 - 3743							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HILL, JIMMY R.				WELL #:	2 U	RRCID -> 169038	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726												
EPPEY JENNINGS				WELL #:	2 L	RRCID -> 106123	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3455 - 3473							
06	480 #	369	-0-	-111	-0-		369	3			N	-0-					-0-
07	465 #	366	-0-	-99	-0-		366	3			N	-0-					-0-
08	465 #	400	-0-	-65	-0-		400	3			N	-0-					-0-
09	420 #	90	-0-	-330	-0-		90	3			N	-0-					-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT					-0-
GRAMMER				WELL #:	5	RRCID -> 286266	COMPL. DATE 09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2124 - 2142							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GRAMMER				WELL #:	1	RRCID -> 286323	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2762 - 2804							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC					425206												
DAVIS, J.W.				WELL #:	1	RRCID -> 122630	COMPL. DATE 02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898 - 1920							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR INTERSTATE EXPLORATIONS LLC DAVIS, J.W.										//CONT.// 425206 WELL #: 13		85948 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
										RRCID -> 122631		COMPL. DATE 06/16/1947		TOTAL DEPTH		1940 PERF. 1870 - 1929				
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
IRON HORSE OIL & GAS, INC. SWENSON, CLARA J.										426407 WELL #: 1		RRCID -> 186524		COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH		2439 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51		
ITX CORPORATION VEALE, A. S. -C-										427179 WELL #: 7		RRCID -> 181952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		3230 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC MOK										430677 WELL #: 1		RRCID -> 183007		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH		4580 PERF. 4014 - 4018		
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-		
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
KEATING ENERGY, INC. HARRIS, MAGGIE ET AL										453142 WELL #: 2		RRCID -> 141242		COMPL. DATE 02/25/1959		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3783 - 3788		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
KROH OPERATING LLC HUNTER, L.										478245 WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH		4154 PERF. 3218 - 3223		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2		
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2025																				

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
KROH OPERATING LLC				//CONT.//		478245											
HALL '8' UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2468	-	2734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
MAGELLAN RESOURCES				WELL #:		521353	RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1837	-	1849		
FAMBRO, J. M. -H-																	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
PARDUE OIL, INC.				WELL #:		639400	RRCID ->	289257	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 3358	-	3366		
CALLOWAY, I. A.																	
06	2340	1919	-0-	-421	22662	1919	2				N	-0-					42
07	2418	1929	-0-	-489	22173	1929	2				N	-0-					42
08	2418	1876	-0-	-542	21631	1876	2				N	-0-					42
09	2340	1806	-0-	-534	21097	1806	2				N	-0-					42
10	2418	1971	-0-	-447	20650	1969	2		2	9	N	2					44
11	2340	1876	-0-	-464	20186	1873	2		3	9	N	3					47
PARKS, RHONE INC.				WELL #:		641520	RRCID ->	277132	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2126	-	2146		
HARRIS, ROY L.																	
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETEX				WELL #:		659782	RRCID ->	042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF. N/A				
VEALE, A. S.																	
06	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	2				N	-0-					65
07	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	2				N	-0-					65
08	868 #	419	-0-	-449	-0-	419	2				N	-0-					65
09	840 #	648	-0-	-192	-0-	648	2				N	-0-					65
10	868 #	659	-0-	-209	-0-	659	2				N	-0-					65
11	840 #	685	-0-	-155	-0-	684	2		1	9	N	1					66
SIKES FF				WELL #:		1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1957	-	1965		
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					-0-
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-					-0-
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX										//CONT.//		659782											
SIKES FF										WELL #:		2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH		2012 PERF. 1949 - 1955			
M	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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
FAMBROUGH, W.										WELL #:		8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH		2152 PERF. 2115 - 2118			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
FAMBROUGH, W.										WELL #:		4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2145 PERF. 2110 - 2118	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/24/2025													
BROWER, R. E.										WELL #:		1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH		4468 PERF. 4154 - 4164			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
CRIDER										WELL #:		1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		4236 PERF. 3550 - 3557			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
FORD, ED "A"										WELL #:		3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH		4403 PERF. 3177 - 3188			
06		2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2	30	9	N	27								35		
07		2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2705	2	30	9	N	27	33	1						29		
08		2764 R	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28	34	1						23		
09		2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2	31	9	N	28	33	1						18		
10		2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2540	2	26	9	N	24	30	1						12		
11		2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	29	9	N	26	31	1						7		
ED FORD 'A'										WELL #:		4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 4096 - 4114			
06		755 R	755	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2	136	9	N	124								139		
07		796 R	796	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2	120	9	N	109	132	1						116		
08		805 R	805	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	122	9	N	111	135	1						92		
09		830 R	830	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2	123	9	N	112	132	1						72		
10		744 R	744	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	109	9	N	99	122	1						49		
11		612 R	612	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	114	9	N	104	123	1						30		

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.											688706							
SPEER											WELL #: L 2	RRCID -> 280686	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4036	-	4138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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			
06	810 #	161	-0-	-649	-0-	161	3			N	-0-				82			
07	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-				82			
08	837 #	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-				82			
09	720 #	473	-0-	-247	-0-	473	3			N	-0-				82			
10	837 #	568	-0-	-269	-0-	568	3			N	-0-				82			
11	810 #	434	-0-	-376	-0-	434	3			N	-0-				82			
SPEER											WELL #: L 11	RRCID -> 280866	COMPL. DATE 12/15/2016	TOTAL DEPTH 4495	PERF. 3648	-	3716	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC											695232							
LAKE SAND UNIT											WELL #: W 1	RRCID -> 099050	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3646	-	3654	
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-				6			
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				6			
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				6			
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				6			
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				6			
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				6			
LAKE SAND UNIT											WELL #: W 2	RRCID -> 106660	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3619	-	3629	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				8			
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				8			
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				8			
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				8			
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				8			
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				8			
RED GAP OIL & GAS LLC											697026							
LINK "76"											WELL #:	RRCID -> 253453	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 2105	PERF. 1706	-	1814	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59			
RECLASSIFIED TO OIL												06/01/2013						
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.											735231							
BLACK RANCH											WELL #: 1	RRCID -> 197269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4276	PERF. 3875	-	3937
06	540 #	514	-0-	-26	-0-	463	2	51	9	N	46	167	1		53			
07	558 #	525	-0-	-33	-0-	473	2	52	9	N	47				100			
08	558 #	402	-0-	-156	-0-	380	2	22	9	N	20				120			
09	510 #	460	-0-	-50	-0-	408	2	52	9	N	47				167			
10	527 #	490	-0-	-37	-0-	455	2	35	9	N	32	167	1		32			
11	510 #	448	-0-	-62	-0-	404	2	44	9	N	40				72			

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS										
S.B. STREET OPERATING, INC.					740251													
ELLIS-ROBBINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	111238	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3181 - 3170						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63 3			N	-0-						-0-
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-						-0-
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 3			N	-0-						-0-
09		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-						-0-
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-						-0-
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-						-0-
SAFARI RESOURCES, LLC					743194													
FAMBRO, J.M.				WELL #:	2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1802 - 1888						
06		30 #	22	-0-	-8	-0-		22 2			N	-0-						-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-						-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-						-0-
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-						-0-
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-						-0-
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-						-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615													
WILSON, H. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 4010 - 4029						
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11
STONEBRIAR OIL LLC					823774													
JOHNSON, M. R.				WELL #:	13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
US. FUELS, INC.					879264													
FARABEE, T. W.				WELL #:	1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
WHITE, JACK OPERATING					918443													
MARTIN, ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3942 - 3948						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR WHITE, JACK OPERATING MARTIN, ROSA										//CONT.// 85948 001 //CONT.// 918443 WELL #: 2		49B ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS									
										RRCID -> 266986		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-				
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) AMEN OIL LLC BROWN "3381" UNIT										85948 100 016944 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
										RRCID -> 236546		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3922 - 3932							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					94				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					94				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					94				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					94				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					94				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					94				
BROWN "3380"										WELL #: 1		RRCID -> 240000		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3904 - 3928					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					29				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					29				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					29				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					29				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					29				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-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					
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-				
07	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-					-0-				
08	5 N	2	-0-	-0-	B	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-					-0-				
10	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-					-0-				
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14				
HART RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 143545		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4076 - 4082					
06	540 N	407	-0-	-133	B	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-					63				
07	558 N	392	-0-	-166	B	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-					63				
08	527 N	459	-0-	-68	B	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-					63				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																			
09	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-					63				
10	403 N	271	-0-	-132	B	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-					63				
11	450 N	259	-0-	-191	B	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-					63				

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ARCOOIL CORP 029370														
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960														
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				98	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				98	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				98	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				98	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				98	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-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														
06	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-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														
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			88
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			88
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			88
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3			N	-0-			88
10	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3			N	-0-			88
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- 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														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736														
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606														
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			17

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	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															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	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															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239															
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
07	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390															
06	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
10	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
11	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														
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376														
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	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			Y	-0-			103
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-			103
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-			103
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	3			Y	-0-			103
10	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	3			Y	-0-			103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			103
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961														
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	309	3	15	9	N	14			108
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	324	3	9	9	N	8			116
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			116
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	315	3	11	9	N	10			126
10	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-			126
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			126
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453														
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464														
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	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														
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714														
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3				N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3				N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3				N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060														
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3				N	-0-		-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3				N	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848														
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3				N	-0-		22
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3				N	-0-		22
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3				N	-0-		22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3				N	-0-		22
10	558 N	553	-0-	-5 B	-0-						N	-0-		22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3				N	-0-		-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3				N	-0-		-0-
08	1302 N	1085	-0-	-217 B	-0-	1085	3				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1350 N	1240	-0-	-110 B	-0-	1240	3				N	-0-		-0-
10	1364 N	1222	-0-	-142 B	-0-	1222	3				N	-0-		-0-
11	0 N	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 RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678														
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3612					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3612					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3612					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3612														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
OLDER THAN DIRT LLC 100476 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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														
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			40
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			40
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
07	14B2 EXT	103	-0-	103 B	103	103	2			N	-0-			164
08	14B2 EXT	112	-0-	112 B	215	112	2			N	-0-			164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 215														
09	14B2 EXT	105	-0-	105 B	320	105	2			N	-0-			164
*10	102	7	-0-	-95 B	225	7	2			N	-0-			164
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	225					N	NO RPT			164
BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-			20
07	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			20
08	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	720 N	267	-0-	-453 B	-0-	267	2			N	-0-			20
10	744 N	279	-0-	-465 B	-0-	279	2			N	-0-			20
11	720 N	441	-0-	-279 B	-0-	441	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			-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 1833 - 1848				
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	120 N	85	-0-	-35 B	-0-		85 3			N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69 3			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-		133 3			N	-0-			-0-
*10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-		137 3			N	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-		127 3			N	-0-			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
FAMBRO, J. M.				WELL #: 1		RRCID -> 051514		COMPL. DATE 11/06/1971		TOTAL DEPTH 1862		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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
D.J. & T. ENERGY 196227														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A									
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087									
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	175
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	175
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	175
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	175
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	175
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	175
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703 WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A									
06	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3	N	-0-
07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0													
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
06	1080 N	411	-0-	-669 B	-0-	410 3	1 9	N	1				34
07	1116 N	501	-0-	-615 B	-0-	495 3	6 9	N	5				39
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1040 3	11 9	N	10				49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1050 3	12 9	N	11				60
10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1079 3	12 9	N	11				71
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056 3	12 9	N	11				82
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A													
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-				-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-				-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3		N	-0-				-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-				-0-
11	120 N	107	-0-	-13 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													
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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													
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-				-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
06	750 N	687	-0-	-63 B	-0-	687 3		N	-0-				-0-
07	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 3		N	-0-				-0-
08	713 N	401	-0-	-312 B	-0-	401 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618 3		N	-0-				-0-
10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-				-0-
11	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-				-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287														
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
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3				N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3				N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	157 3				N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3				N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3				N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3				N	-0-			-0-
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635														
06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3				N	-0-			-0-
07	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402 3				N	-0-			-0-
08	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	531 3				N	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3				N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3				N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3				N	-0-			-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802														
06	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 3				N	-0-			-0-
07	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 3				N	-0-			-0-
08	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536 3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-72 B	-0-	498 3				N	-0-			-0-
09	570 N	498	-0-	-72 B	-0-	498 3				N	-0-			-0-
10	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 3				N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3				N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135														
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3				Y	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3				Y	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	365 3				Y	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3				Y	-0-			-0-
10	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3				Y	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3				Y	-0-			-0-
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776														
06	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3				N	-0-			22
07	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3				N	-0-			22
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3				N	-0-			22
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	349 3				N	-0-			22
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3				N	-0-			22
10	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3				N	-0-			22
11	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277 3				N	-0-			22
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275														
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 3				N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3				N	-0-			-0-
08	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-22 B	-0-	428 3				N	-0-			-0-
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3				N	-0-			-0-
10	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 3				N	-0-			-0-
11	450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384 3				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3	N	-0-					-0-
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3	N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3	N	-0-					-0-
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
06	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3	N	-0-					-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3	N	-0-					-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-					-0-
10	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3	N	-0-					-0-
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-					-0-
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273														
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-					-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-					-0-
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945														
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	577	3	32 9 N	29					182
07	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	581	3	23 9 N	21					203
08	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	568	3	13 9 N	12	165 1				50
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	600 N	576	-0-	-24 B	-0-	545	3	31 9 N	28					78
10	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	553	3	25 9 N	23					101
11	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	531	3	26 9 N	24					125
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460														
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-					-0-
07	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-					-0-
08	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3	N	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3	N	-0-					-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-					-0-
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794														
06	420 N	343	-0-	-77 B	-0-	343	3	N	-0-					-0-
07	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3	N	-0-					-0-
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	330 N	271	-0-	-59 B	-0-	271	3	N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
DJ & T SERVICES, LLC 221680														
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-									124
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-									124
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3							124
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-									124
*09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3							124
*10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3							124
*11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3							124

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196														
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200														
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A														
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3		N	-0-				119
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-				119
08	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3		N	-0-				119
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3		N	-0-				119
10	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-				119
11	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3		N	-0-				119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258														
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		Y	-0-				28
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		Y	-0-				28
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-				28
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3		Y	-0-				28
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		Y	-0-				28
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3		Y	-0-				28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
WALKER		WELL #:		2	RRCID -> 101291		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3250	PERF. 3126 - 3146
M	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
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			Y	-0-		28
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			Y	-0-		28
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3			Y	-0-		28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 3			Y	-0-		28
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3			Y	-0-		28
11	60 N	50	-0-	-10 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
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3			N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3			N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3			N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3			N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3			N	-0-		-0-
ECHOLS, BILL												
		WELL #:		4	RRCID -> 211451		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH		4240	PERF. 3938 - 3950
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3			N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3			N	-0-		-0-
08	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	65	-0-	-55 B	-0-	65 3			N	-0-		-0-
10	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 3			N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3			N	-0-		-0-
ECHOLS, BILL												
		WELL #:		12	RRCID -> 233637		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH		1523	PERF. 1455 - 1460
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3			N	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3			N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3			N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3			N	-0-		-0-
ECHOLS, BILL												
		WELL #:		6	RRCID -> 236834		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		2712	PERF. 1542 - 1550
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3			N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3			N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3			N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3			N	-0-		-0-
ECHOLS, C. M.												
		WELL #:		6	RRCID -> 246252		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH		4533	PERF. 3988 - 4260
06	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3			N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3			N	-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3			N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3			N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250														
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
M	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2			N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2			N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2			N	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2			Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2			Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2			Y	-0-			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
ITX CORPORATION 427179													
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	DISPOSITIONS	BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-						Y	-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733													
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677													
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A													
06	930 N	600	-0-	-330	B	-0-		600	2			N	-0-
07	682 N	11	-0-	-671	B	-0-		11	2			N	-0-
08	899 N	18	-0-	-881	B	-0-		18	2			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	600 N	37	-0-	-563	B	-0-		37	2			N	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-		20	2			N	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-		25	2			N	-0-
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2025 - WELL PLUGGED 08/05/25													
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078													
06	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-		661	2			N	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-		647	2			N	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-		655	2			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-		636	2			N	-0-
10	651 N	639	-0-	-12	B	-0-		639	2			N	-0-
11	630 N	610	-0-	-20	B	-0-		610	2			N	-0-
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198													
06	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-		65	2			N	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-		112	2			N	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-		102	2			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-		105	2			N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-		115	2			N	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	B	-0-		48	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677													
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493													
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										
06	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-								-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179													
06	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2143	2	33 9	N	30	172 1		91
07	2232 N	2141	-0-	-91 B	-0-	2101	2	40 9	N	36			127
08	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2185	2	36 9	N	33			160
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	2070	2	42 9	N	38			198
09	2160 N	2112	-0-	-48 B	-0-	952	2	2 9	N	2			200
10	2139 N	954	-0-	-1185 B	-0-	2079	2	39 9	N	35	169 1		66
11	2160 N	2118	-0-	-42 B	-0-								
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A													
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-								-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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													
06	1290 N	850	-0-	-440 B	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1130	-0-	-327 B	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1295	2		Y	-0-			-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-								-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071													
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			Y	-0-			-0-
07	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			Y	-0-			-0-
08	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1140 N	991	-0-	-149 B	-0-	991	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1275	-0-	-58 B	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
11	1350 N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
KRAMER OPERATING, LLC 476586														
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			92
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-			92
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-			92
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-			92
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-			92
*11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			92
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007														
06	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			70
07	372 N	164	-0-	-208 B	-0-	162	2	2	9	N	-0-			72
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	785	2	28	9	N	25			97
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	704	2	41	9	N	37			134
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	560	2	36	9	N	33			167
11	570 N	514	-0-	-56 B	-0-	488	2	26	9	N	24			191
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
06	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262																
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-		392	2	95	9	N	86	169	1		39
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-		376	2	103	9	N	94				133
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-		321	2	94	9	N	85	167	1		51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	190	-0-	-110 B	-0-		151	2	39	9	N	35				86
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-		310	2	45	9	N	41				127
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-		345	2	96	9	N	87	165	1		49
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284																
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924																
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				12
11	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																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331																
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	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																
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
11	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 #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329														
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 201380 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 312 - 322														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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																		
LAKE PASTURE WELL #: 14										RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 -	319
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			
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
LAKE PASTURE WELL #: 12										RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 -	326
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
LAKE PASTURE WELL #: 17										RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-			
WHALEN-WILSON WELL #: 2										RRCID ->	239993	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3876 -	3938
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			55			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			55			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			55			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			55			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			55			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			55			
PARKS, RHONE INC. 641520 CFC UNIT WELL #: 1										RRCID ->	170706	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 -	3255
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142						N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142						N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142						N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				142														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142						N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142						N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142						N	NO RPT			-0-			
MAXWELL WELL #: 1										RRCID ->	185437	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3980 -	4038
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-			24 2			N	-0-			10			
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-			20 2			N	-0-			10			
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-			19 2			N	-0-			10			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-			23 2			N	-0-			10			
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-			21 2			N	-0-			10			
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-						N	NO RPT			10			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.				//CONT.//	641520									
MCFARLAND				WELL #:	1	RRCID ->	228929	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2238 - 2244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
LEA				WELL #:	4	RRCID ->	236860	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3930 - 3940	
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2				N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2				N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2				N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2				N	-0-		-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-						N	NO RPT		-0-
HARRIS, ROY L.				WELL #:	4	RRCID ->	237111	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	2143 - 2576	
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2				Y	-0-		-0-
07	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2				Y	-0-		-0-
08	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	2				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2				Y	-0-		-0-
10	620 N	511	-0-	-109 B	-0-	511	2				Y	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-						Y	NO RPT		-0-
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	239782	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4111	PERF.	4032 - 4040	
06	1350 N	1311	-0-	-39 B	-0-	1311	2				N	-0-		147
07	1333 N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330	2				N	-0-		147
08	1364 N	1324	-0-	-40 B	-0-	1324	2				N	-0-		147
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1320 N	1247	-0-	-73 B	-0-	1247	2				N	-0-		147
10	1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287	2				N	-0-		147
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-						N	NO RPT		147
LANGFORD "62"				WELL #:	1	RRCID ->	242535	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3802 - 3966	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
CFC UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	245889	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3294 - 3300	
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2				N	-0-		28
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2				N	-0-		28
08	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2				N	-0-		28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2				N	-0-		28
*10	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2				N	-0-		28
11	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-						N	NO RPT		28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685														
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-

PETEX 659782														
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
06	630 N	167	-0-	-463 B	-0-	167	2						N	-0-
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2						N	-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2						N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	180 N	103	-0-	-77 B	-0-	103	2						N	-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2						N	-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2						N	-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2						N	-0-
07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2						N	-0-
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2						N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2						N	-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2						N	-0-
*11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2						N	-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
06	1200 N	612	-0-	-588 B	-0-	612	2						N	-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2						N	-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2						N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2						N	-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2						N	-0-
*11	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2						N	-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2						N	-0-
07	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2						N	-0-
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2						N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2						N	-0-
10	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516	2						N	-0-
11	570 N	490	-0-	-80 B	-0-	490	2						N	-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
06	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2						Y	-0-
07	1085 N	880	-0-	-205 B	-0-	880	2						Y	-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-								Y	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-									
09	1020 N	8	-0-	-1012 B	-0-	8	2						Y	-0-
*10	868 N	239	-0-	-629 B	-0-	239	2						Y	-0-
*11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2						Y	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
06	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943	2	N	-0-
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2	N	-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	990	2	N	-0-
09	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	1010	2	N	-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1008	2	N	-0-
*11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-				
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052									
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-
07	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2	N	-0-
08	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-30 B	-0-	510	2	N	-0-
09	540 N	510	-0-	-34 B	-0-	524	2	N	-0-
10	558 N	524	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-				
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998									
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-				
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883									
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-
08	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-
09	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-
*11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-				
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942									
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-
07	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	611	2	N	-0-
09	611 N	611	-0-	-142 B	-0-	385	2	N	-0-
10	527 N	385	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-
*11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-				
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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																
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936																
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580																
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: STEPHENS			
PETEX				//CONT.//		659782													
FAMBRO, A. P.				WELL #:		1		RRCID -> 198399		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4024 - 4047					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE	
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-						N	-0-					47		
07	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-		1247	2			N	-0-					47		
08	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-		1084	2			N	-0-		47	7		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-						N	97					97		
10	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-		1075	2		33	9	30					127		
*11	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-		1071	2			N	-0-					127		
ROGERS "2035"				WELL #:		1		RRCID -> 200800		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4102 - 4124			
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-		224	2			N	-0-					-0-		
07	248 N	229	-0-	-19 B	-0-		229	2			N	-0-					-0-		
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-		228	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-		194	2			N	-0-					-0-		
10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-		200	2			N	-0-					-0-		
11	210 N	70	-0-	-140 B	-0-		70	2			N	-0-					-0-		
CURRY "2023"				WELL #:		1		RRCID -> 201917		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3886 - 3894					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
SEKULA				WELL #:		1		RRCID -> 203447		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3996 - 4002					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-		
REYNOLDS				WELL #:		1		RRCID -> 203474		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4040 - 4045					
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-		221	2			N	-0-					-0-		
07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-		224	2			N	-0-					-0-		
08	248 N	218	-0-	-30 B	-0-		218	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-		210	2			N	-0-					-0-		
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-		229	2			N	-0-					-0-		
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-		209	2			N	-0-					-0-		
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 207149		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3986 - 3992					
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-		54	2			N	-0-					-0-		
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-		55	2			N	-0-					-0-		
08	62 N	52	-0-	-10 B	-0-		52	2			N	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-		51	2			N	-0-					-0-		
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-		51	2			N	-0-					-0-		
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-		51	2			N	-0-					-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933															
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, W. G. "37"					WELL #:	1	RRCID ->	212032	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4088 -	4094
06	14B2	EXT	39	-0-	39 B	61	39	2			N	-0-			54
07	14B2	EXT	79	-0-	79 B	140	79	2			N	-0-			54
08	207	N	67	-0-	-140 B	-0-	67	2			N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										54
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			54
*10	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-			54
*11	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-			54
BUIE "1312" UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	212132	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4074 -	4110
06	4500	N	743	-0-	-3757 B	22596	743	2			N	-0-			-0-
07	4650	N	812	-0-	-3838 B	18758	812	2			N	-0-			-0-
08	4650	N	1205	-0-	-3445 B	15313	1205	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					15313										-0-
09	4500	N	4138	-0-	-362 B	14951	4138	2			N	-0-			-0-
10	4650	N	3278	-0-	-1372 B	13579	3278	2			N	-0-			-0-
*11	4500	N	3288	-0-	-1212 B	12367	3288	2			N	-0-			-0-
BUCKLER-SCOTT					WELL #:	1	RRCID ->	213481	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4038 -	4104
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VIERTTEL, MAX "59"					WELL #:	1	RRCID ->	214617	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 -	4048
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
PETEX				//CONT.// 659782												
WARE "1303"				WELL #: 1		RRCID -> 236676		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4066 - 4086				
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
06	420 N	406	-0-	-14	B	-0-	406	2		N	-0-					121
07	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2		N	-0-					121
08	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-					121
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	420 N	388	-0-	-32	B	-0-	388	2		N	-0-					121
10	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-					121
*11	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-					121
BROWN "3379"				WELL #: 1		RRCID -> 236825		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3966 - 3982				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	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				
06	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-					82
07	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2		N	-0-					82
08	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-					82
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2		N	-0-					82
10	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2		N	-0-					82
*11	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2		N	-0-					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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.				688706												
SPEER				WELL #: L 6		RRCID -> 254940		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 4336		PERF. 3625 - 3650				
06	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3		N	-0-					88
07	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3		N	-0-					88
08	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3		N	-0-					88
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	990 N	744	-0-	-246	B	-0-	744	3		N	-0-					88
10	1023 N	751	-0-	-272	B	-0-	751	3		N	-0-					88
11	960 N	774	-0-	-186	B	-0-	774	3		N	-0-					88
SPEER				WELL #: L 9		RRCID -> 262288		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1748 - 1754				
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3		N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		N	-0-					-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3		N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706														
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750														
M	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	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124														
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	286	3	61	9	N	55			158
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	226	3	10	9	N	9			167
08	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	264	3	4	9	N	4			171
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	237	3	25	9	N	23	163	1	31
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	277	3	45	9	N	41			72
*11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	248	3	55	9	N	50			122
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032														
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-			118
07	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-			118
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	766	3	2	9	N	2			120
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	895	3	4	9	N	4			124
10	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-			124
*11	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-			124
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104														
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232														
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033														
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2025														
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968														
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			25
07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			25
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			25
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			25
*11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			25
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976														
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952														
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			10
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			10
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			10
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			10
*11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			10
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757														
M	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-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500														
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A														
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
TERRELL, J.C. -B- 715500														
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542														
06	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
08	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122														
06	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-			3
07	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-			3
08	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-			3
10	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-			3
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-			3
LANGFORD, G.E. 740251														
WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251														
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
M	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	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142														
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091														
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED											CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC 743194																
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																
M 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
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14 2			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-		24 2			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25 2			N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23 2			N	-0-					-0-
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-		23 2			N	-0-					-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956																
06	964 N	964	-0-	-0- B	-0-		964 2			N	-0-					-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-		1663 2			N	-0-					-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-		1419 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-		1763 2			N	-0-					-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-		1628 2			N	-0-					-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-		1575 2			N	-0-					-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902																
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
SKY RESOURCES, INC. 786408													
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413													
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										
06	2400 N	2257 -0-	-143 B -0-	2257 3	N	-0-							-0-
07	2406 N	2406 -0-	-0- B -0-	2406 3	N	-0-							-0-
08	2506 N	2506 -0-	-0- B -0-	2506 3	N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2409 N	2409 -0-	-0- B -0-	2409 3	N	-0-							-0-
10	2449 N	2449 -0-	-0- B -0-	2449 3	N	-0-							-0-
11	2400 N	2298 -0-	-102 B -0-	2298 3	N	-0-							-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615													
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A													
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B 689		Y	NO RPT							-0-
07	0 A	NO RPT -0-	-0- B 689		Y	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025													
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061													
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949													
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855													
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							-0-
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000													
06	T. A.	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							39
07	T. A.	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							39
08	T. A.	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							39
10	T. A.	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							39
11	T. A.	NO RPT -0-	-0- B -0-		N	NO RPT							39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																		
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936																		
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														12	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					12	
11	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																		
06	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

US. FUELS, INC. 879264																		
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF					885570						
VIERTEL, A. L.				WELL #:	1	RRCID -> 142483	COMPL. DATE 07/04/1964	TOTAL DEPTH	683	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2		N	-0-	-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	2		N	-0-	-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2		N	-0-	-0-
11	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944	2		N	-0-	-0-
ADAMS, JOE				WELL #:	1	RRCID -> 224112	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2262 - 2264	
06	660 N	203	-0-	-457 B	-0-	203	2		N	-0-	-0-
07	558 N	406	-0-	-152 B	-0-	406	2		N	-0-	-0-
08	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-	-0-
10	403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2		N	-0-	-0-
11	690 N	510	-0-	-180 B	-0-	510	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STOKES (CROSSCUT)				86268 250		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN			
KEMP, WALTER				455324													
BROWN, SALLIE				WELL #: 5		RRCID -> 079254		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 3041 - 3048					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE			
06	108 N	47	-0-	-61	-0-	47	2			N	-0-				-0-		
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-		
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-		
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
STOKES (PALO PINTO)				86268 725		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN			
KEMP, WALTER				455324													
BROWN, SALLIE				WELL #: 6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A					
06	74 N	32	-0-	-42	-0-	32	2			N	-0-				-0-		
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BROWN, SALLIE				WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3010 - 3014					
06	41 N	18	-0-	-23	-0-	18	2			N	-0-				-0-		
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-		
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-		
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
STRALEY (JENNINGS SAND)				86470 500		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALLAHAN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622													
NOBLES IDA MAE				WELL #: 1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 4422		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
STRALEY 1-349				WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3398 - 3406					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT				-0-		
STRALEY-SCHKADE UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3206 - 3214					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

STRALEY (JENNINGS SAND)														CNTY: CALLAHAN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															
STRALEY-SCHKADE UNIT															
				//CONT.//	86470 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT					
				//CONT.//	140622										
				WELL #:	6	RRCID -> 124800				COMPL. DATE 05/18/1987				TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263	
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	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STRANGER (ATOKA -S-)														CNTY: PALO PINTO	
ANTLE OPERATING, INC.															
EUBANK, T.H.															
				WELL #:	2	RRCID -> 120859				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930	
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-		-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-		-0-
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP															
STUART RANCH															
				WELL #:	7201R	RRCID -> 164305				COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STRAWN (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
STUART, J. N. -A-															
				WELL #:	195	RRCID -> 043276				COMPL. DATE 06/21/1967				TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
06	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3				Y	-0-		-0-
07	651	#	649	-0-	-2	-0-	649	3				Y	-0-		-0-
08	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	3				Y	-0-		-0-
09	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3				Y	-0-		-0-
10	682	#	647	-0-	-35	-0-	647	3				Y	-0-		-0-
11	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT		-0-
SHAIDA, JOHN H.															
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS															
				WELL #:	1	RRCID -> 047795				COMPL. DATE 11/20/1969				TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119	
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	64	1	349	2		N	-0-		-0-
07	432	R	432	-0-	-0-	-0-	74	1	358	2		N	-0-		-0-
08	420	R	420	-0-	-0-	-0-	69	1	351	2		N	-0-		-0-
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	68	1	356	2		N	-0-		-0-
10	426	R	426	-0-	-0-	-0-	77	1	349	2		N	-0-		-0-
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
COURT, THOMAS															
				WELL #:	11X	RRCID -> 147921				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528	
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	3		N	-0-		-0-
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3		N	-0-		-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3		N	-0-		-0-
09	208	R	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3		N	-0-		-0-
10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3		N	-0-		-0-
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3		N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	844 R	844	-0-	-0-	-0-	122	1	722	3	N	-0-			-0-
07	824 R	824	-0-	-0-	-0-	124	1	700	3	N	-0-			-0-
08	856 R	856	-0-	-0-	-0-	134	1	722	3	N	-0-			-0-
09	821 R	821	-0-	-0-	-0-	127	1	694	3	N	-0-			-0-
10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	106	1	658	3	N	-0-			-0-
11	791 R	791	-0-	-0-	-0-	104	1	687	3	N	-0-			-0-
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015														
06	3326 R	3326	-0-	-0-	-0-	416	1	2897	3	N	12			168
						13	9							
07	3317 #	3313	-0-	-4	-0-	430	1	2874	3	N	8			176
						9	9							
08	3348 #	3215	-0-	-133	-0-	442	1	2769	3	N	4			180
						4	9							
09	3330 #	2908	-0-	-422	-0-	396	1	2512	3	N	-0-			180
10	3441 #	3055	-0-	-386	-0-	356	1	2685	3	N	13			193
						14	9							
11	3330 #	2963	-0-	-367	-0-	330	1	2620	3	N	12			205
						13	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														
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	2	N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	256	2	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	57	1	289	2	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	50	1	261	2	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	57	1	257	2	N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026														
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	73	1	401	2	N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	65	1	312	2	N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	66	1	336	2	N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	362	2	N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	58	1	262	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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														
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	131	1	793	3	N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	142	1	829	3	N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	147	1	814	3	N	-0-			-0-
09	930 N	897	-0-	-33	-0-	136	1	761	3	N	-0-			-0-
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	121	1	784	3	N	-0-			-0-
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	114	1	771	3	N	-0-			-0-
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
BIRD WELL #: 1												RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	319	1	2173	3	N	-0-					88
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	336	1	2200	3	N	2	71	1			19
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	365	1	2255	3	N	3					22
09	2460 N	2392	-0-	-68	-0-	330	1	2062	3	N	-0-					22
10	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	290	1	2141	3	N	-0-					22
11	2460 N	2214	-0-	-246	-0-	254	1	1960	3	N	-0-					22
COURT, THOMAS				WELL #:	15X	RRCID -> 181926			COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003	-	3019
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	221	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	226	1	1398	3	N	-0-					-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	230	1	1335	3	N	-0-					-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	216	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	196	1	1353	3	N	-0-					-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	171	1	1227	3	N	-0-					-0-
COURT, THOMAS				WELL #:	20X	RRCID -> 193856			COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043	-	3056
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COURT, THOMAS				WELL #:	22X	RRCID -> 210001			COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081	-	3097
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIRD, HENRY				WELL #:	7 W	RRCID -> 215635			COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020	-	3040
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)				86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707															
BALL				WELL #:	1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL	DEPTH	3098	PERF. 2960 - 2978						
M	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
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-			189 1	1158 2	N	-0-						-0-	
07		961 N	600	-0-	-361	-0-			105 1	495 2	N	-0-						-0-	
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-						-0-	
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-						-0-	
10		589 N	69	-0-	-520	-0-			7 1	62 2	N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BALL "ASHWORTH"				WELL #:	1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL	DEPTH	3830	PERF. 2980 - 2990						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BALL				WELL #:	2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL	DEPTH	3002	PERF. 2987 - 3002						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
BALL				WELL #:	24	RRCID ->	255750	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL	DEPTH	3830	PERF. 3204 - 3223						
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	46	1	279 2	N	-0-							-0-	
07		310 N	145	-0-	-165	-0-	26	1	119 2	N	-0-							-0-	
08		341 N	260	-0-	-81	-0-	5	1	255 2	N	-0-							-0-	
09		330 N	324	-0-	-6	-0-	6	1	318 2	N	-0-							-0-	
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234 2	N	-0-							-0-	
11		240 N	95	-0-	-145	-0-	7	1	88 2	N	-0-							-0-	
BALL				WELL #:	27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 3044 - 3092						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)														86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BARRON PETROLEUM LLC														053302											
CONWAY, J. W.														WELL #: 5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
CONWAY, J. W.														WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3080 - 3992	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
CONWAY, J. W.														WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH		4138		PERF. 600 - 4135	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38							
CONWAY, J. W.														WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH		3990		PERF. 3960 - 0	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC														221932											
JIANT-HINKSON "A"														WELL #: 2		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH		4450		PERF. 4109 - 4201	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
G & F OIL, INC.														292000											
CROSLAND, B.M.														WELL #: 1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH		4305		PERF. N/A	
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					90							
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					90							
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					90							
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2				N	-0-					90							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90							
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-					90							

STRAWN, N. (BEND CONGL.)			//CONT.//			86575 333	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC.			//CONT.//			292000																
TURNER			WELL #:			1	RRCID -> 126098			COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950									
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
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	2			N		-0-		-0-				-0-	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2			N		-0-		-0-				-0-	
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2			N		-0-		-0-				-0-	
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2			N		-0-		-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-				-0-	
11		13 N	7	-0-	-6	-0-			7	2			N		-0-		-0-				-0-	
WHARTON			WELL #:			1	RRCID -> 188098			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374									
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-			169	2			N		-0-		-0-				-0-	
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-			161	2			N		-0-		-0-				-0-	
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	2			N		-0-		-0-				-0-	
09		150 N	89	-0-	-61	-0-			89	2			N		-0-		-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-		-0-				-0-	
11		150 N	74	-0-	-76	-0-			74	2			N		-0-		-0-				-0-	
HOLUB, DAVID M.			WELL #:			396580	RRCID -> 038901			COMPL. DATE 03/22/1966			TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A									
HOLUB, CYRUS						2																
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			WELL #:			614284	RRCID -> 037201			COMPL. DATE 07/18/1965			TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A									
SANDERS, WM.						2A																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
RITCHIE NORDAN			WELL #:			1A	RRCID -> 037771			COMPL. DATE 01/23/1993			TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
SANDERS, W. M.			WELL #:			3A	RRCID -> 038630			COMPL. DATE 09/16/1965			TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-				-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284									
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 039503	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH 3916	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4162 - 4230					
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:			RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666 - 3671					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003													

TRACER OPERATING, INC.		863965											
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 3893	PERF. N/A					
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			47
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			47
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			47
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			47
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			47
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			47

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL	DEPTH	3893	PERF.	3650 - 3658
M	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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

NOWAK-HOLUB				WELL #:	2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL	DEPTH	4330	PERF. 4184 - 4220
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008 2	13 9	N	12			140
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062 2	11 9	N	10			150
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			150
*09	750	N	691	-0-	-59	-0-	676 2	15 9	N	14	49 1		115
*10	775	N	299	-0-	-476	-0-	299 2		N	-0-			115
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			115

MADDUX-44-				WELL #:	1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL	DEPTH	4065	PERF. 3894 - 3900
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-

MADDUX -44- A				WELL #:	2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL	DEPTH	4091	PERF. 3914 - 3921
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-

POPP				WELL #:	6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL	DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362											
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL	DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAWN, N(BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		86575 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965												
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 137745		COMPL. DATE 03/01/1991				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2806	2	43	9	N	39					124
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2989	2	26	9	N	24					148
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	N	2					150
09	3000 N	3798	-0-	798	798	3778	2	20	9	N	18	105	1			63
10	3100 N	3071	-0-	-29	769	3053	2	18	9	N	16					79
11	3000 N	2536	-0-	-464	305	2526	2	10	9	N	9					88

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494					
HOLLAND, MIKE "B"				WELL #:	3	RRCID -> 121083	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3787 - 3806
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707					
BALL				WELL #:	13	RRCID -> 176246	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085 PERF. N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965					
POPP				WELL #:	4	RRCID -> 225114	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3964 - 3980
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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		
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			40		
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			40		
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			40		
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			40		
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			40		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40		

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.// 86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
STUART, J.N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969		PERF. 3175 - 3181						
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
06		90 N	78	-0-	-12	-0-		78 3				N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3				N	-0-			-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-		80 3		207 9		N	188	168 1		20
09		90 N	82	-0-	-8	-0-		79 3		3 9		N	3			23
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3				N	-0-			23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462														
HEATH 60		WELL #: 1		RRCID -> 262030		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 3762 - 3798						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988														
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3822 - 4035						
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26 2				N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28 2				N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24 2				N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		21 2				N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		20 2				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "49"		WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3787 - 3791						
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2				N	-0-			183
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			183
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			183
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			183
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			183
MOGUL RESOURCES, LLC		573657														
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4023 - 4030						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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						
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		207 2				N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		143 2		1 9		N	1			1
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93 2				N	-0-			1
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		209 2				N	-0-			1
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182 2				N	-0-			1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT			1

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)			//CONT.//			86577 100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
TARPOON OIL & GAS CO.						836178														
ROBINSON, GUY "68"			WELL #:			1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL	DEPTH	4340	PERF.	3750 - 3768					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					125	
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	125	7			-0-	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2025																				
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					
06	298	R	298	-0-	-0-	-0-		298	2		N	-0-							3	
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-		396	2		N	-0-							3	
08	400	R	400	-0-	-0-	-0-		400	2		N	-0-							3	
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-		366	2		N	-0-							3	
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-							3	
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-		340	2		N	-0-							3	
BACON ENERGY						042398														
LANE			WELL #:			104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL	DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
LANE			WELL #:			105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL	DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
HARRIS			WELL #:			2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3952 - 3976					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
LANE			WELL #:			107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942					
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)															86577 200			ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.															088563														
COPELAND RANCH															WELL #:			8			RRCID -> 155289			COMPL. DATE 10/26/1987			TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522		
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								
06		30 #	29	-0-		-1	-0-				29 3			Y	-0-					-0-									
07		38 R	38	-0-		-0-	-0-				38 3			Y	-0-					-0-									
08		37 R	37	-0-		-0-	-0-				37 3			Y	-0-					-0-									
09		40 R	40	-0-		-0-	-0-				40 3			Y	-0-					-0-									
10		40 R	40	-0-		-0-	-0-				40 3			Y	-0-					-0-									
11		30 #	NO RPT	-0-		-30	-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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC															221932														
STEPHEN, PAUL															WELL #:			10			RRCID -> 147626			COMPL. DATE 11/16/1993			TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-									

HINKSON															WELL #:			14			RRCID -> 161177			COMPL. DATE 11/20/1996			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		1						Y	NO RPT					-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		1						Y	NO RPT					-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		1						Y	NO RPT					-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		1						Y	NO RPT					-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		1						Y	NO RPT					-0-									
11	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		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-									

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)															49B		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC															//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED							
ANKENBAUER															//CONT.// 221932									
WELL #: 1															RRCID -> 169206		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3514 - 3538			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	H15	VIOL	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	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	H15	VIOL	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
HINKSON															WELL #: 3		RRCID -> 283083		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3608 - 3613	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
HINKSON															WELL #: 4		RRCID -> 283318		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3623 - 3628	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-						
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
STEPHEN, PAUL															WELL #: 5U		RRCID -> 283800		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3157 - 3174	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932										
HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616			
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196												
CARTER - 40			WELL #:		2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4110 - 4131			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CARTER "2"-40			WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 4216 - 42266			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO								
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489												
RIEBE, JIM H.		WELL #:		1	RRCID -> 265299		COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990	- 4006					
M	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
06	13 #		8 -0-	-5	-0-		8 2			N	-0-					-0-
07	13 #		7 -0-	-6	-0-		7 2			N	-0-					-0-
08	11 #		7 -0-	-4	-0-		7 2			N	-0-					-0-
09	10 #		8 -0-	-2	-0-		8 2			N	-0-					-0-
10	10 #		6 -0-	-4	-0-		6 2			N	-0-					-0-
11	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988												
STUART ESTATE "50"				WELL #:		3D	RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH	4381	PERF. 3604	- 3614		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

IONI CREEK 60				WELL #:		11	RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3842	- 3850		
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MOSAIC OIL LLC				589978												
AGUIRRE				WELL #:		4	RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3958	- 3964		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284												
MILLION				WELL #:		2	RRCID -> 223651		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542	- 3552	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//		614284							
101 RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560 -	3563
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
DEAN			WELL #:		3R	RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3620 -	3640
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC			WELL #:		638494	RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3268 -	3282
WOODWARD TRUST					2							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BORCHERS-WILBAR			WELL #:		3	RRCID -> 286243		COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3450 -	3582
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY			WELL #:		684629	RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138 -	4142
WHARTON 2-21					5							
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325						
STEPHEN, PAUL		WELL #:	3	RRCID -> 283085	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2025									

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555						
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:	8	RRCID -> 161178	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF. 3890 - 3922	
06	480	#	361	-0-	-119	-0-	65	1	-0-
07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	88	1	-0-
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	102	1	-0-
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	86	1	-0-
10	496	#	487	-0-	-9	-0-	76	1	-0-
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	73	1	-0-

STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:	6	RRCID -> 170675	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3753 - 3756	
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-			-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:	13	RRCID -> 190791	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3870 - 3876	
06	360	#	224	-0-	-136	-0-	49	1	-0-
07	432	R	432	-0-	-0-	-0-	76	1	-0-
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	83	1	-0-
09	493	R	493	-0-	-0-	-0-	19	9	-0-
10	588	R	588	-0-	-0-	-0-	85	1	-0-
11	644	R	644	-0-	-0-	-0-	87	1	-0-

STUART, ELLEN G. "A"		WELL #:	4	RRCID -> 200489	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3939 - 3943	
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	30	1	-0-
07	279	#	262	-0-	-17	-0-	32	1	-0-
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	31	1	-0-
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	31	1	-0-
10	279	#	231	-0-	-48	-0-	25	1	-0-
11	270	#	238	-0-	-32	-0-	24	1	-0-

FEE-STUART		WELL #:	1	RRCID -> 200627	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3848 - 3860	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:	21	RRCID -> 253648	COMPL. DATE 09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF. 3459 - 3471	
06	720	#	639	-0-	-81	-0-	70	1	-0-
07	744	#	635	-0-	-109	-0-	70	1	-0-
08	744	#	573	-0-	-171	-0-	66	1	-0-
09	630	#	530	-0-	-100	-0-	65	1	-0-
10	651	#	615	-0-	-36	-0-	70	1	-0-
11	630	#	416	-0-	-214	-0-	56	1	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LONG RANCH															
WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335															
M 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	
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	N	-0-			-0-	
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-	
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	N	-0-			-0-	
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	N	-0-			-0-	
10	124 #	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	N	-0-			-0-	
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-	
LONG RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368															
06	14B2 EXT	466	-0-	466	761	62	1	404	3	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	333	-0-	333	1094	53	1	280	3	N	-0-			-0-	
08	1414 R	320	-0-	-1094	-0-	52	1	268	3	N	-0-			-0-	
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-	
10	496 #	246	-0-	-250	-0-	48	1	198	3	N	-0-			-0-	
11	480 #	242	-0-	-238	-0-	47	1	195	3	N	-0-			-0-	
COURT, THOMAS															
WELL #: 26 X RRCID -> 297803 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3029 - 3045															
06	1080 #	1052	-0-	-28	-0-	146	1	906	3	N	-0-			-0-	
07	1116 #	1074	-0-	-42	-0-	154	1	920	3	N	-0-			-0-	
08	1116 #	1053	-0-	-63	-0-	159	1	894	3	N	-0-			-0-	
09	1080 #	1000	-0-	-80	-0-	149	1	851	3	N	-0-			-0-	
10	1085 #	996	-0-	-89	-0-	131	1	865	3	N	-0-			-0-	
11	1050 #	993	-0-	-57	-0-	125	1	868	3	N	-0-			-0-	
T & S OIL & GAS, LLC															
BARRON															
WELL #: 833788 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TARPON OIL & GAS CO.															
ROBINSON RANCH "69"															
WELL #: 836178 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROBINSON RANCH															
WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
AGUIRRE		WELL #:		6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910	-	3988
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
AGUIRRE		WELL #:		8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4028	-	4032
06	2250 #	1883	-0-	-367	-0-	1883	2	N	-0-		7
07	2325 #	2319	-0-	-6	-0-	2319	2	N	-0-		7
08	2325 #	2273	-0-	-52	-0-	2273	2	N	-0-		7
09	2250 #	2181	-0-	-69	-0-	2181	2	N	-0-		7
*10	2325 #	2193	-0-	-132	-0-	2193	2	N	-0-		7
*11	2250 #	2181	-0-	-69	-0-	2181	3	N	-0-		7
AGUIRRE		WELL #:		9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3988	-	3994
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID -> 235430	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4148	-	4164
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		7
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		7
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		7
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		7
*10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		7
*11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		7
AGUIRRE		WELL #:		12	RRCID -> 265316	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4016	-	4040
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		114
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		114
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		114
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		114
*10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		114
*11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		114
TRACER OPERATING, INC.				863965							
SANDERS 5-44		WELL #:		1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4301	-	4365
06	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
07	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
09	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO									
TRACER OPERATING, INC.				//CONT.// 863965															
WALTER				WELL #: 1		RRCID -> 255951		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 3880 - 4060							
M	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	
06	30 #	1	-0-	-29	-0-		1	2				N	-0-					26	
07	4 #	1	-0-	-3	-0-		1	2				N	-0-					26	
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					26	
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					26	
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					26	
11	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							
06	660 #	257	-0-	-403	-0-		257	2				N	-0-					35	
07	682 #	180	-0-	-502	-0-		180	2				N	-0-					35	
08	682 #	194	-0-	-488	-0-		194	2				N	-0-					35	
09	660 #	228	-0-	-432	-0-		228	2				N	-0-					35	
10	434 #	232	-0-	-202	-0-		232	2				N	-0-					35	
11	270 #	229	-0-	-41	-0-		229	2				N	-0-					35	
DAVID HOLUB				WELL #: 2		RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114							
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					24	
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					24	
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					24	
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					24	
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					24	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					24	
DAVID HOLUB				WELL #: 3		RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100							
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					25	
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					25	
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					25	
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					25	
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					25	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					25	
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)				86577 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 5		RRCID -> 157923		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3719 - 3749							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
STUART, JULIA				WELL #: 10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768							
06	360 N	298	-0-	-62	-0-		35	1	263	3	N	-0-						-0-	
07	341 N	314	-0-	-27	-0-		38	1	276	3	N	-0-						-0-	
08	372 N	316	-0-	-56	-0-		41	1	275	3	N	-0-						-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-		50	1	343	3	N	-0-						-0-	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-		34	1	281	3	N	-0-						-0-	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-		34	1	301	3	N	-0-						-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)										86577 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY										042398									
BEULAH LANE										WELL #:	2	RRCID -> 188452	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3870	-	3888		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489									
HEATH, ELIZABETH										WELL #:	6	RRCID -> 246062	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 4694	PERF. 3987	-	3995		
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					-0-	
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-					-0-	
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					-0-	
09	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	2				N	-0-					-0-	
10	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2				N	-0-					-0-	
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT					-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		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1106						N	-0-					9	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1106						N	-0-					9	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1106						N	-0-					9	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1106						N	-0-					9	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1106						N	-0-					9	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1106						N	-0-					9	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/03/2025									
GRAGG, W. A., -B-										WELL #:	1	RRCID -> 018400	COMPL. DATE 10/14/1954	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4123	-	4128		
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	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		
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WAYOP, LLC		//CONT.//		102750							
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185 PERF. 4133 - 4155	
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11		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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
11		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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565 PERF. 4332 - 4336	
SBG											
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-	-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-
STRONG, SW (CONGL. "A")		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 4040 - 4078	
STONEBRIAR OIL LLC											
JOHNSON, M.R.											
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STRONG, SW (CONGL. D)		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280 PERF. 4146 - 4149	
KRAMER OPERATING, LLC											
DOOLEY, C.											
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-	-0-
08	620 N	143	-0-	-477	-0-	143	3		Y	-0-	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-	-0-
10	589 N	166	-0-	-423	-0-	166	3		Y	-0-	-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-	-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586										
DOOLEY, C.		WELL #:		4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 4129 - 4133			
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	
06	210 N	67	-0-	-143	-0-	65 3	2 9	Y		2				32
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	201 3	20 9	Y		18				50
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	167 3	12 9	Y		11				61
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	149 3	28 9	Y		25				86
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	302 3	17 9	Y		15				101
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	302 3	28 9	Y		25				126
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4195 - 4204			
06	2100 N	1597	-0-	-503	-0-	1597 3		Y		-0-				-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y		-0-				-0-
08	2108 N	1474	-0-	-634	-0-	1474 3		Y		-0-				-0-
09	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	1435 3		Y		-0-				-0-
10	2108 N	1647	-0-	-461	-0-	1647 3		Y		-0-				-0-
*11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		Y		-0-				-0-
DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4190 - 4196			
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 3		N		-0-				43
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N		-0-				43
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N		-0-				43
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N		-0-				43
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N		-0-				43
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N		-0-				43
STONEBRIAR OIL LLC		WELL #:		823774	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 4050 - 4054			
DOOLEY-CAUDILL				1										
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N		-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N		-0-				-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N		-0-				-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N		-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N		NO RPT				-0-
STRONG, SW. (DUFFER)		WELL #:		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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 4140 - 4170			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

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			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	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			
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-			62	3		Y	-0-					-0-	
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-			62	3		Y	-0-					-0-	
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-			64	3		Y	-0-					-0-	
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-			64	3		Y	-0-					-0-	
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-			62	3		Y	-0-					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	1410	#	1098	-0-	-312	-0-			1098	3		N	-0-					27	
07	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-			1621	3		N	-0-					27	
08	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-			1319	3		N	-0-					27	
09	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-			1427	3		N	-0-					27	
10	1550	#	1346	-0-	-204	-0-			1346	3		N	-0-					27	
11	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-0-						N	NO RPT					27	
STUART, J. N.				WELL #: 167				RRCID -> 196892				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500				ASSOCIATED				49B				CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563															
STUART, J. N.				WELL #: 200 L				RRCID -> 113455				COMPL. DATE 09/02/1984				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STUART, J. N.				WELL #: 202				RRCID -> 114219				COMPL. DATE 11/11/1984				TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

STUART (MARBLE FALLS 3700)										//CONT.// 86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563									
STUART, J N A										WELL #: 13		RRCID -> 164289		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3648 - 3658	
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					
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-					
07		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-					
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-					
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-					
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-					
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-					
CRAWFORD										WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3642 - 3650	
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-					
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-					
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-					
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-					
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-					
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-					
CRAWFORD										WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3636 - 3640	
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-					
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-					
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-					
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-					
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-					
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-					
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
IONI CREEK 60										WELL #: 6L		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3732 - 3742	
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-					
07		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-					
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-					
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-					
10		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-					
11		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

STUART HEIRS (STRAWN SAND)			//CONT.//	86798 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403												
STUART HEIRS			WELL #:	3	RRCID -> 121084	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076	-	1082					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS, J.T.			WELL #:	2	RRCID -> 097423	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522	-	3528					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON (3815)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.														
WELL #: 2 RRCID -> 064410 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4050 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
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			39
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			39
08	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	3			N	-0-			39
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			39
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			39
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			39
T.E.C. (CADD0)														
STOVALL, HOWARD														
COX, JAMES A.														
WELL #: 1 RRCID -> 099424 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658														
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			84
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			84
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			84
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			84
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			84
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			84
COX, JAMES A.														
WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647														
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE, B.L.														
WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638														
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
TJB (CONGL 4200)														
BACON ENERGY														
HARRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 117645 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 159987 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TJB (CONGL 4200) G & F OIL, INC. PADGETT RANCH			//CONT.//		87990 500 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
			WELL #:		4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH		4500 PERF.		N/A			
M O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PROCO OPERATING CO., INC. PADGETT RANCH			WELL #:		679595 9		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH		4480 PERF.		4114 -		4119	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PADGETT RANCH			WELL #:		10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH		4325 PERF.		3677 -		3683	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TALPA (DOG BEND) D.N.I. KELSEY, J.L.			WELL #:		88235 200 221589		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
			WELL #:				RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH		3616 PERF.		3110 -		3118	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017																		
TALPA (PALO PINTO A) STANDARD OIL TOOLS, INC. STOKES, HORACE			WELL #:		88235 480 812830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN					
			WELL #:				RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH		3456 PERF.		3056 -		3068	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2007																		

TAUREN (CADD0, UPPER) ROCK OPERATING LILLEY														
					88462 075	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					722855						CNTY: CALLAHAN			
					WELL #: 2	RRCID -> 173697	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		3950	PERF. 3052	3092
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAYLOR (CADD0) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"														
					88487 225	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					048164						CNTY: EASTLAND			
					WELL #: 2	RRCID -> 093176	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH		3425		PERF. 2841	-	2852
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			69
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			69
*08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			69
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			69
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
TAYLOR HILL, S. (MISS) TC OIL AND GAS, LLC LAMBSHEAD RANCH 1088														
					88530 250	ASSOCIATED					EXEMPT			
					840303						CNTY: THROCKMORTON			
					WELL #: 1	RRCID -> 283940	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH		4937		PERF. 4780	-	4937
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) PETEX WILSON "G"														
					88570 100	ASSOCIATED					ONE WELL			
					659782						CNTY: STEPHENS			
					WELL #: 2	RRCID -> 118131	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH		4505		PERF. 3704	-	3711
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	561	2	28	9	N	25			253
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	951	2	12	9	N	11	107	1	157
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1079	2	37	9	N	34			191
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1442	2	30	9	N	27			218
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1172	2	25	9	N	23			241
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	921	2	86	9	N	78	136	1	183
TAYLOR-WILSON (DUFFER) PETEX SWENSON "55"														
					88570 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					659782						CNTY: STEPHENS			
					WELL #: 1	RRCID -> 209992	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH		4239		PERF. 4050	-	4062
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
SWENSON "55"														
					WELL #: 2	RRCID -> 218221	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH		4270		PERF. 4026	-	4137
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)			//CONT.//			88570 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC						822615												
WILSON "I"			WELL #:			1			RRCID -> 120149			COMPL. DATE 01/21/1986			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	

WILSON (SUN)			WELL #:			2			RRCID -> 124869			COMPL. DATE 07/21/1987			TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988			
06	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025																		

WILSON (SUN)			WELL #:			3			RRCID -> 144611			COMPL. DATE 02/27/1993			TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996			
06	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2025																		

WILSON, H. "E"			WELL #:			2			RRCID -> 194315			COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050			
06	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N		NO RPT		-0-	

TEE JAY (CONGL)			88667 425			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION			022922															
COATES			WELL #:			1			RRCID -> 109938			COMPL. DATE 02/12/1984			TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818			
06	180	N	167	-0-	-13	-0-		167	2			N		-0-		15		
07	186	N	183	-0-	-3	-0-		183	2			N		-0-		15		
08	186	N	178	-0-	-8	-0-		178	2			N		-0-		15		
09	180	N	172	-0-	-8	-0-		172	2			N		-0-		15		
10	186	N	176	-0-	-10	-0-		176	2			N		-0-		15		
11	180	N	165	-0-	-15	-0-		165	2			N		-0-		15		

STERLING OIL AND GAS			818896			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND						
V. WALLENBERG 490			WELL #:			2			RRCID -> 114865			COMPL. DATE 01/12/1985			TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT		-0-		

TEE JAY (CONGL)			//CONT.//		88667 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND								
STERLING OIL AND GAS			//CONT.//		818896														
V. WALLENBERG 490			WELL #:		3	RRCID -> 115869		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4068 - 4083							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615														
SCOTT "A"					WELL #:		4	RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4006 - 4016					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEE JAY (3750)					88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION					022922														
ALVEY					WELL #:		1 C	RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097		PERF. N/A					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
SMITH					WELL #:		1 A	RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646 - 3650					
06	60	N	24	-0-	-36	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
07	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
08	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
10	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
11	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543														
PENCE					WELL #:			RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					25	
PLUGGED AND ABANDONED					02/11/2015														

TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
S & H RESOURCES		740282							
COX, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.		054545							
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		-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	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	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	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
REACH OIL		695802							
NEWTON A.J.		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281	
								PERF. N/A	
06	14B DENY	111	-0-	111	111	111	2		-0-
07	14B2 EXT	110	-0-	110	221	110	2		-0-
08	14B2 EXT	76	-0-	76	297	76	2		-0-
09	297	-0-	-0-	-297	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			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	
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		-0-
CASON, WILL		WELL #: 1		RRCID -> 018423		COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321	
								PERF. 2284 - 2320	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				23
11	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	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		-0-
PARNELL, DOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 053582		COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH 2343	
								PERF. N/A	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		49
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		49
08	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3		49
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		49
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				49
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		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			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A. J.			WELL #: B 4		RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 2446		- 2632			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.J. & T. ENERGY			196227													
SAGE-KEPLER			WELL #: 1		RRCID -> 125727		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2480		- 2500			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE-KEPLER "B"			WELL #: 3		RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2300		- 2344			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.			448229													
HTR-REEVES			WELL #: 1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440		- 2472			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.				448239						
SAGE-SULLIVAN		WELL #:			RRCID -> 126087	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512	PERF. 2342	- 2394
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317						
BOWEN, A. J.		WELL #:			RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2296	- 2362
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023										
THROCKMORTON COUNTY REGULAR				89812 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON			
ANTLE OPERATING, INC.				026646						
HARRIS		WELL #:		2	RRCID -> 273277	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF. 1222	- 1231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC				101688						
RECORD B		WELL #:		2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF. 918	- 920
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOT RICHARDS FAMILY LP				103649						
RICHARDS, SALLIE		WELL #:		17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF. 1219	- 1220
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ESTACADO ENERGY, LLC				254441						
TCSL		WELL #:		1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF. 935	- 940
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-		-0-
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-		-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR										//CONT.//		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON					
5L PROPERTIES, INC.												953778											
PARROTT, J. E.										WELL #:		1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		640 R	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			640	2			N	-0-							-0-
07		558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			558	2			N	-0-							-0-
08		689 R	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			689	2			N	-0-							-0-
09		590 R	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			590	2			N	-0-							-0-
10		619 R	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			619	2			N	-0-							-0-
11		599 R	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			599	2			N	-0-							-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					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-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					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC										101688													
CONDON, E. D., JR. B										WELL #:		3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
TOT RICHARDS FAMILY LP										103649													
HARDY										WELL #:		1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
RICHARDS, W. L. 'B'										WELL #:		24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//											89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC											175118									
BROWN-MERRICK 216											WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712			
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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47	
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47	
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47	
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47	
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47	
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47	
FTC CONSULTING, LLC											288423									
HENDRICK "A"											WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239			
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		7					N	NO RPT					-0-	
HARVICK, GEORGE R.											364200									
GRAHAM, M. K. C											WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A			
06	307 N		307	-0-		-0-		-0-	307	2			N	-0-					-0-	
07	217 N		190	-0-		-27		-0-	190	2			N	-0-					-0-	
08	155 N		70	-0-		-85		-0-	70	2			N	-0-					-0-	
09	387 N		387	-0-		-0-		-0-	387	2			N	-0-					-0-	
10	568 N		568	-0-		-0-		-0-	568	2			N	-0-					-0-	
11	96 N		96	-0-		-0-		-0-	96	2			N	-0-					-0-	
BURK-CONDON											WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530			
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
08	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-	
MARTIN, JOHN I.											530600									
BARKER, RUTH											WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194			
06	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//														CNTY: THROCKMORTON	
S.B. STREET OPERATING, INC.															
WHITAKER, DOYLE															
WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312															
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	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-	
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-				-0-	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-				-0-	
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-				-0-	
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-				-0-	
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3		N	-0-				-0-	
TEJAS DRILLING INC.															
COLE, K.B.															
WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
THURBER LAKE (CONGL.)															
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC															
LATHAM, SUSAN															
WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)															
SOMERSET OPERATING, LLC															
HAMILTON															
WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258															
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				119	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				119	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				119	
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				119	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119	
CHAPPARAL OPERATING CO.															
HARTMAN, R. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 112542 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220															
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				17	
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-				17	
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-				17	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				17	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				17	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				17	
TIMMONS (CADD0)															
TEP BARNETT USA, LLC															
TIMMONS															
WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778															
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-				-0-	
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-				-0-	
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978	
HENSLEE, A.E.								TOTAL DEPTH 3297	
								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
0									
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-
*10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-
HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177	
								PERF. 3095 - 3102	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-
*10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273	
								PERF. 3234 - 3246	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-
*10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-
HENSLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 3140 - 3150	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-
TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979	
MORTON								TOTAL DEPTH 1700	
								PERF. 1270 - 1329	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MORTON		WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539	
								PERF. 1405 - 1417	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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 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
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-		-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-		-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-		-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-		-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-		-0-
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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			
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	237	3	21	9	N	19		193
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	N	9	171 1	31
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	253	3	20	9	N	18		49
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	246	3	19	9	N	17		66
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	253	3	19	9	N	17		83
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	245	3	14	9	N	13		96
PETEX		659782											
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588			
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	347	2	173	9	N	157	158 1	137
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	457	2	191	9	N	174	161 1	150
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	466	2	195	9	N	177	160 1	167
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	332	2	171	9	N	155	163 1	159
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	471	2	187	9	N	170	163 1	166
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	433	2	180	9	N	164	165 1	165
CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620			
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	617	2	24	9	N	22	160 1	13
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	629	2	39	9	N	35		48
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	626	2	37	9	N	34		82
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	607	2	35	9	N	32		114
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	580	2	35	9	N	32		146
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	N	30	157 1	19
4W OPERATING, LLC		953506											
TIPTON, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565			
06	750 N	580	-0-	-170	-0-	580	3			N	-0-		-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-		-0-
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-		-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-		-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-		-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)										90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ALLISON, PAUL										014765									
MCDONALD										WELL #:	1	RRCID -> 061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 5341 -	5349
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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SOMERSET OPERATING, LLC										101481									
BURKHALTER										WELL #:	1	RRCID -> 066889	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL	DEPTH	5654	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CASE RESOURCES, LLC										139140									
EDWARDS, C.A. UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 070279	COMPL. DATE 01/31/1977	TOTAL	DEPTH	4351	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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-		
HUTCHESON "A"										WELL #:	6	RRCID -> 093100	COMPL. DATE 04/24/1981	TOTAL	DEPTH	5700	PERF. 5362 -	5382	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
ITX CORPORATION										427179									
L. B. WILSON UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 151704	COMPL. DATE 10/01/1994	TOTAL	DEPTH	5500	PERF. 5276 -	5285	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3				N	-0-					131		
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3				N	-0-					131		
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3				N	-0-					131		
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3				N	-0-					131		
10	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	3				N	-0-					131		
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT					131		

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHILCUTT, W. A., UNIT											
		WELL #:		1	RRCID -> 018461		COMPL. DATE 05/15/1955		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336		
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			-0-
10	992	N	251	-0-	-741	-0-	251	3			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					-0-
SMITH											
		WELL #:		2	RRCID -> 065494		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			-0-
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			-0-
09	2400	X	783	-0-	-1617	-0-	783	3			-0-
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					-0-
SMITH											
		WELL #:		3	RRCID -> 066296		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A		
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					-0-
STANLEY UNIT											
		WELL #:		2 T	RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A		
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			-0-
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			-0-
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			-0-
09	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	3			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-
ISBELL "21"											
		WELL #:		21 T	RRCID -> 079617		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110		
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			44
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			44
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			44
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			44
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			44
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					44
DURHAM UNIT											
		WELL #:		2	RRCID -> 080928		COMPL. DATE 03/16/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066		
06	840	N	270	-0-	-570	-0-	270	3			-0-
07	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	3			-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			-0-
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	3			-0-
10	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	3			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185										
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082051		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
11	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					
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-			-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172431		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
PATTON EXPLORATION, INC.		643730		RRCID -> 070829		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A						
SULLIVAN		WELL #:												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2012												
FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID -> 073014		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A					
06	13	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			23
07	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			23
08	13	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	2			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13				N	NO RPT			23
RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 083635		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608						
CHIARELLO		WELL #:		1										
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) SAGE OIL AND GAS, LLC COLLINS "A"												CNTY: PARKER													
//CONT.//												90813 090	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
743222																									
WELL #:												3	RRCID -> 085463				COMPL. DATE 12/01/1979				TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
TOTO(BEND CONGL. 5350) ENERGYPRO, INC. WOODRUFF, CHARLES												90813 100	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER				
252085																									
WELL #:												1	RRCID -> 112053				COMPL. DATE 06/30/1984				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302				
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-				32								
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-				32								
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				32								
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2	1	9	N	1				33								
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-				33								
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1				34								
RKW OPERATING LLC WILHITE												714311													
WELL #:												1 T	RRCID -> 090175				COMPL. DATE 09/05/1980				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5344 - 5350				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
TOTO (CADD0 CONGLOMERATE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CHILCUTT R.S.												90813 180	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER				
033523																									
WELL #:												1	RRCID -> 069722				COMPL. DATE 01/17/1977				TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
SOMERSET OPERATING, LLC COLLINS, W. L.												101481													
WELL #:												1	RRCID -> 055310				COMPL. DATE 03/29/1973				TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				8								
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				8								
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				8								
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				8								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8								
ISBELL												WELL #:	1	RRCID -> 073373				COMPL. DATE 09/02/1977				TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A			
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-								
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-								
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-								
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481						
WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800	
									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
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600	
									PERF. 3950 - 3970	
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	12
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	12
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	12
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225								
LESIKAR		WELL #:		2A	RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246	
									PERF. 3914 - 3927	
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-	141
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-	141
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-	141
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-	141
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	N	-0-	141
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-	141
DALWORTH		WELL #:		1	RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350	
									PERF. 3886 - 3906	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	22
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	22
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	22
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	22
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	22
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	22
LESIKAR, WM.		WELL #:		1	RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251	
									PERF. 3714 - 3729	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	10
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	10
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	10
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	10
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	10
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	10
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610								
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 292771		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 6005	
									PERF. 4114 - 4265	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.				//CONT.//	99813 180 354655	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER							
				WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL	DEPTH	4500	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					11
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					11
08	1	N		1	-0-	-0-			1	2		N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	1	N		1	-0-	-0-			1	2		N	-0-					11

ITX CORPORATION CRAVENS					427179	WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4266	-	4272	
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-		220	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	3			N	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC SMITH					427185	WELL #:	4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL	DEPTH	4055	PERF.	N/A			
06	150	N	12	-0-	-138	-0-		12	3			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-		58	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-		456	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-		348	3			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-		21	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT					-0-

STANLEY UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL	DEPTH	5270	PERF.	3858	-	3770		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC HAMBLIN					614284	WELL #:	2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL	DEPTH	5628	PERF.	4210	-	4238	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. MITCHELL, DONOVAN "A"					643730	WELL #:		RRCID -> 067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL	DEPTH	5372	PERF.	4329	-	0	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009																		

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730							
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275	
								PERF. N/A	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023									
MARTIN ESTATE		WELL #:		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390	
								PERF. N/A	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2023									
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345	
								PERF. 4198 - 4208	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023									
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333	
								PERF. 4238 - 4333	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SANDERS, JAKE		WELL #:		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090	
								PERF. 4024 - 4034	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BUD		WELL #:		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660	
								PERF. 4181 - 4190	
06	11	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-
07	11	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-
08	11	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11			N	NO RPT

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)			//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC					714311							
NOLAND, TRUMAN			WELL #:		1	RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASHBROOK			WELL #:		1	RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JORDAN, WILLIAM			WELL #:		1	RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ATCHLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAWSON, ANNIE			WELL #:		1A	RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAPRES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRAWLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)														CNTY: PARKER	
SAGE OIL AND GAS, LLC															
LEATHERWOOD-ROSS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924															
M	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
SMILEY, JERRY															
S. E. PEASTER G. U.															
WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538															
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTO (CADD O LIME)														CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC															
SHAW															
WELL #: 1 RRCID -> 081810 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 3198 - 3238															
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHAW															
WELL #: 2 RRCID -> 136251 COMPL. DATE 11/02/1990 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC															
STANLEY UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458															
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTO (LIME M-1)														CNTY: PARKER	
ITX PIPELINE COMPANY, LLC															
SMITH															
WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0															
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185										
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078035	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910	-	2945			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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	
M	ALLOW 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							
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				85							
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-				85							
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				85							
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-				85							
10	744 N	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-				85							
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-				85							
DUVALL, LOUIS													236530									
DUVALL BROTHERS													WELL #: 1		RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 2813		PERF. 2216 - 2224	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
ITX PIPELINE COMPANY, LLC													427185									
GRANSTAFF UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	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	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	0 #	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	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3498 - 3635	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID -> 165968		COMPL. DATE 07/15/1978		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2808 - 2816	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTO, SOUTH (CADD0 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	
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	-0-	
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-	-0-	
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	H15	VIOL	-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	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUPPS, R. W. "B"			WELL #: 3	RRCID -> 103831	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 855	PERF. 782	-	796								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CUPPS, R. W. "B"			WELL #: 4	RRCID -> 109173	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 864	PERF. 797	-	800								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVANS, DANA E.			255552														
HAYNES, WINNIE			WELL #: 3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	-	838								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICKHAM (CROSSCUT) HERRING, D OIL & GAS CO. BISHOP-HILL														CNTY: COLEMAN														
//CONT.//				91202 200 380148	NON-ASSOCIATED				EXEMPT																			
WELL #:				3	RRCID -> 099929				COMPL. DATE 01/29/1982				TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
BISHOP-HILL														WELL #:		4	RRCID -> 175786				COMPL. DATE 09/01/1990				TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A			
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L EVANS, DOYLE														91202 250 100160		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
WELL #:				1	RRCID -> 101969				COMPL. DATE 09/01/1982				TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133															
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
EVANS, DOYLE				WELL #:		1A	RRCID -> 138744				COMPL. DATE 05/30/1990				TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319													
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
EVANS, DOYLE				WELL #:		2A	RRCID -> 142583				COMPL. DATE 09/10/1992				TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014													
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
CADD0 OPERATING INC. MINEAR, C.M.														122567		RRCID -> 107549				COMPL. DATE 05/20/1983				TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948				
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICE DRILLING COMPANY				706685							
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	960
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TRIPLE -H- (GRAY)				91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703							
FREEMAN-E-		WELL #:		2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF.	3685 -	3712
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRIPLE -H- (HOPE)				91330 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703							
FREEMAN, R. M. -E-		WELL #:		3	RRCID -> 097987	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1912 -	1916
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TUCKCO (CONGL.)				91626 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
BOND, T.		WELL #:		1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 -	3200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JOHNSON FARM				433684							
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:		1	RRCID -> 245024	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 -	3220
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//	91626 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION			872285								
BOND, TRAVIS		WELL #:	3	RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188	- 3196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
07	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-		-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-
11	120 #	37	-0-	-83	-0-	37 2		N	-0-		-0-
BOND, TRAVIS		WELL #:	2	RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190	- 3198
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		-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	
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
08	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
10	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
TULLOS, W. H.		WELL #:	16	RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	N/A	
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
TULLOS, W. H.		WELL #:	18	RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	N/A	
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4132	- 4183
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
07	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-		-0-

TULLOS (CADD0)				//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.//		213703													
LOWE, DANIEL				WELL #:		2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A		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
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3			Y	-0-					-0-	
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3			Y	-0-					-0-	
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 3			Y	-0-					-0-	
10		10 N	9	-0-	-1 B	-0-			9 3			Y	-0-					-0-	
11		10 N	9	-0-	-1 B	-0-			9 3			Y	-0-					-0-	

LOWE, DANIEL				WELL #:		3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 -		3298	
06		117 N	117	-0-	-0- B	-0-			117 3			Y	-0-					-0-	
07		124 N	124	-0-	-0- B	-0-			124 3			Y	-0-					-0-	
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-			124 3			Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		120 N	119	-0-	-1 B	-0-			119 3			Y	-0-					-0-	
10		124 N	114	-0-	-10 B	-0-			114 3			Y	-0-					-0-	
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-			107 3			Y	-0-					-0-	

CALDWELL-ROGERS				WELL #:		2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3349 -		3966			
06		2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-			2118 3			N	-0-					-0-	
07		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-			2336 3			N	-0-					-0-	
08		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-			2399 3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-			2320 3			N	-0-					-0-	
10		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-			2280 3			N	-0-					-0-	
11		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-			1953 3			N	-0-					-0-	

ROGERS, T. L.				WELL #:		1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 -		4760			
06		806 N	806	-0-	-0- B	-0-			788 3	18 9	N	16						104	
07		845 N	845	-0-	-0- B	-0-			830 3	15 9	N	14						118	
08		837 N	831	-0-	-6 B	-0-			819 3	12 9	N	11						129	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		810 N	784	-0-	-26 B	-0-			765 3	19 9	N	17						146	
10		837 N	791	-0-	-46 B	-0-			774 3	17 9	N	15						161	
11		810 N	668	-0-	-142 B	-0-			657 3	11 9	N	10						171	

ITX CORPORATION				427179															
VEALE, A. S., -C-				WELL #:		6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-			94 3			N	-0-					-0-	
07		69 N	69	-0-	-0- B	-0-			69 3			N	-0-					-0-	
08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-			76 3			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		75 N	75	-0-	-0- B	-0-			75 3			N	-0-					-0-	
*10		68 N	68	-0-	-0- B	-0-			68 3			N	-0-					-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-						N	NO RPT					-0-	

PETEX				659782															
TULLOS, W. H.				WELL #:		12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 -		3230	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	7	7 1				9	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	3	3 1				9	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1	3 1				7	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	5	3 1				9	
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	3 1				6	
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-	3 1				3	

TULLOS (CADD0)												CNTY: STEPHENS			
PETEX															
VEALE, A. S.															
//CONT.// 91727 500 ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 659782															
WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	118	109	1		38
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	50	50	1		38
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25	51	1		12
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	78	50	1		40
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	57	48	1		49
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	52	51	1		50

TULLOS, W. H.												WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	59	51	1		18
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	24	1		18
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	12	24	1		6
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	37	24	1		19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	27	23	1		23
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	24	1		23

TULLOS, W. H.												WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	86	77	1		27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	36	36	1		27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	18	36	1		9
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	54	35	1		28
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	40	34	1		34
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	37	36	1		35

TULLOS, W. H.												WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	32	1		11
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15	15	1		11
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	15	1		4
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23	15	1		12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	14	1		14
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	15	1		15

VEALE, A. S.												WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	58	51	1	18
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	24	24	1	18
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	12	24	1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	37	24	1	19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27	23	1	23
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	24	24	1	23

TULLOS, W.H.		WELL #:		20	RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	15	13	1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	6	6	1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	2	6	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	10	6	1	5
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	7	6	1	6
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	6	6	1	6

TURKEY RUN (UPPER GRAY)				91854 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
KNOX "A"		WELL #:		2	RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2590 - 2594	
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2	N	-0-			86
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			86
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			86
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			86
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

UNION HILL (STRAWN)				92464 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
HOUSTON		WELL #:		1	RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 1970 - 1980	
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15 9 N	14			175
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	942	2	26 9 N	24	58	1	141
08	992 N	966	-0-	-26	-0-	959	2	7 9 N	6			147
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	870	2	14 9 N	13			160
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	962	2	12 9 N	11			171
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	914	2	91 9 N	83	31	1	223

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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT)		92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
HGN OPERATING I, LLC		383323														
MCCORD "A"		WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					20
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					20
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A								
06	690 N	540	-0-	-150	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	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								
06	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					112
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					112
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					112
09	480 N	237	-0-	-243	-0-	237	2			N	-0-					112
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					112
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					112
MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A								
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
VAN (MARBLE FALLS)		93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
CDJ OIL COMPANY, LLC		103321														
MC CRACKEN TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN (MARBLE FALLS) CDJ OIL COMPANY, LLC MC CRACKEN TRUSTEE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		93052 500 103321 3	ASSOCIATED RRCID -> 114222		EXEMPT COMPL. DATE 05/21/1982			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAN DYKE (ATOKA) UPHAM OIL & GAS COMPANY GOEN			WELL #:		93070 300 878925 1	ASSOCIATED RRCID -> 078171		EXEMPT COMPL. DATE 01/09/1978			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824						
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
WHARTON A			WELL #:		1	RRCID -> 136249		EXEMPT COMPL. DATE 04/30/1978			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
VAN DYKE (CISCO 600) PALO CROSS, LLC COLLINS			WELL #:		93070 351 637384 1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 094186		EXEMPT COMPL. DATE 02/17/1981			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608						
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
VEALE (MARBLE FALLS) ITX CORPORATION YANDELL, M.			WELL #:		93294 500 427179 1	ASSOCIATED RRCID -> 057418		49B COMPL. DATE 10/08/1973			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816						
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					16
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					16
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					16
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					16
*10	422 R	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					16
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					16
WALKER, G. B.			WELL #:		13	RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971			TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A						
06	8 #	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					29
07	8 #	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					29
08	8 #	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					29
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					29
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					29
11	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

VEALE (MARBLE FALLS)			//CONT.//			93294 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION			//CONT.//			427179													
VEALE, A.S. "C"			WELL #:			8	RRCID -> 083018			COMPL. DATE 06/00/1924			TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3918	-	3945		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-			68 3			Y	-0-					8	
07		62 #	28	-0-	-34	-0-			28 3			Y	-0-					8	
08		62 #	15	-0-	-47	-0-			15 3			Y	-0-					8	
09		60 #	47	-0-	-13	-0-			43 3		4 9	Y	4					12	
10		62 #	9	-0-	-53	-0-			6 3		3 9	Y	3					15	
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					15	
VEALE, A.S. "C"			WELL #:			13	RRCID -> 105713			COMPL. DATE 02/26/1971			TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3894	-	3964		
06		11 #	5	-0-	-6	-0-			5 3			Y	-0-					5	
07		7 #	6	-0-	-1	-0-			6 3			Y	-0-					5	
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-			10 3			Y	-0-					5	
09		88 R	88	-0-	-0-	-0-			88 3			Y	-0-					5	
*10		7 R	7	-0-	-0-	-0-			7 3			Y	-0-					5	
11		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-						Y	NO RPT					5	
VEALE, A. S. "C"			WELL #:			14	RRCID -> 111749			COMPL. DATE 01/03/1987			TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3880	-	3949		
06		30 #	7	-0-	-23	-0-			7 3			Y	-0-					7	
07		61 R	61	-0-	-0-	-0-			61 3			Y	-0-					7	
08		85 R	85	-0-	-0-	-0-			85 3			Y	-0-					7	
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-			91 3			Y	-0-					7	
10		62 #	19	-0-	-43	-0-			19 3			Y	-0-					7	
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT					7	
MM TERRY RANCH, LTD.			WELL #:			1	RRCID -> 118030			COMPL. DATE 08/08/1985			TOTAL DEPTH	5890	PERF. 3880	-	3883		
06		1176 R	1176	-0-	-0-	-0-			1132 3		44 9	Y	40					153	
07		1116 #	972	-0-	-144	-0-			941 3		31 9	Y	28					181	
08		1209 #	1117	-0-	-92	-0-			1089 3		28 9	Y	25					206	
09		1170 #	1076	-0-	-94	-0-			986 3		90 9	Y	82	188	1			100	
10		1209 #	1087	-0-	-122	-0-			1012 3		75 9	Y	68					168	
11		1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-						Y	NO RPT					168	
VEALE, A.S. "C"			WELL #:			10	RRCID -> 127621			COMPL. DATE 07/19/1986			TOTAL DEPTH	4138	PERF. 3920	-	3979		
06		870 #	844	-0-	-26	-0-			844 3			Y	-0-					19	
07		899 #	467	-0-	-432	-0-			467 3			Y	-0-					19	
08		899 #	841	-0-	-58	-0-			841 3			Y	-0-					19	
09		840 #	727	-0-	-113	-0-			719 3		8 9	Y	7					26	
10		868 #	666	-0-	-202	-0-			660 3		6 9	Y	5					31	
11		840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-						Y	NO RPT					31	
VEALE, A.S. "C"			WELL #:			16	RRCID -> 128818			COMPL. DATE 12/24/1988			TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3894	-	3916		
06		90 #	64	-0-	-26	-0-			64 3			Y	-0-					20	
07		93 #	59	-0-	-34	-0-			59 3			Y	-0-					20	
08		93 #	39	-0-	-54	-0-			39 3			Y	-0-					20	
09		90 #	73	-0-	-17	-0-			63 3		10 9	Y	9					29	
10		62 #	31	-0-	-31	-0-			24 3		7 9	Y	6					35	
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT					35	
MM TERRY RANCH LTD			WELL #:			2	RRCID -> 194333			COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3837	-	3890		
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-			32 3			Y	-0-					20	
07		31 #	20	-0-	-11	-0-			20 3			Y	-0-					20	
08		31 #	30	-0-	-1	-0-			30 3			Y	-0-					20	
09		30 #	28	-0-	-2	-0-			28 3			Y	-0-					20	
10		31 #	27	-0-	-4	-0-			27 3			Y	-0-					20	
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						Y	NO RPT					20	

VEALE (MARBLE FALLS)														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.														
VEALE PARKS "1405"														
//CONT.//					93294 500	ASSOCIATED					49B	CNTY: STEPHENS		
					805550									
WELL #:					1	RRCID -> 173729					COMPL. DATE 04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 4004 - 4032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	841 R	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
10	564 R	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
11	454 R	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
VIEW (CISCO)														
BUSTAMANTE OIL COMPANY														
GALLE														
					93793 250	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: TAYLOR		
					112685									
WELL #:					1	RRCID -> 018510					COMPL. DATE 05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 2339 - 2347
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VINES (MISSISSIPPIAN)														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION														
VINES, W. C.														
WELL #:					93884 250	ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
					800750									
WELL #:					2	RRCID -> 223625					COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF. 4368 - 4438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)														
FORTUNA EXPLORATION, INC.														
TOMLINSON, N.E.														
WELL #:					93973 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
					278703									
WELL #:					1	RRCID -> 120508					COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2806 - 2810
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)														
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.														
GRAGG NORTH														
WELL #:					94181 003	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
					328354									
WELL #:					1	RRCID -> 207634					COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4256 - 4294
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			63
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			63
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			63
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
HILL, R.M. OPERATING INC.														
GRAGG NORTH														
WELL #:					387991									
WELL #:					1	RRCID -> 189441					COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4150 - 4158
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-			14
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-			14
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-			14
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			14
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-			14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			14

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991														
GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			14	
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-			14	
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			14	
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2		N	-0-			14	
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			14	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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														
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			188	
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-			188	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			188	
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2		N	-0-			188	
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-			188	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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														
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
07	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL														94255 300 667700				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1 A														RRCID -> 270187				COMPL. DATE 03/28/1982				TOTAL DEPTH 3800				PERF. 3252 - 3256							
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												
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2						N	-0-					-0-													
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2						N	-0-					-0-													
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2						N	-0-					-0-													
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2						N	-0-					-0-													
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2						N	-0-					-0-													
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2						N	-0-					-0-													
JOHNSON														WELL #: 2				RRCID -> 270188				COMPL. DATE 12/23/1983				TOTAL DEPTH 3911				PERF. 3283 - 3298			
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2						N	-0-					-0-													
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2						N	-0-					-0-													
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2						N	-0-					-0-													
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2						N	-0-					-0-													
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2						N	-0-					-0-													
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2						N	-0-					-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							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-													
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO														953632 WELL #: 10				RRCID -> 113370				COMPL. DATE 09/17/1984				TOTAL DEPTH 4100				PERF. 3432 - 3438			
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2						Y	-0-					-0-													
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2						Y	-0-					-0-													
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2						Y	-0-					-0-													
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2						Y	-0-					-0-													
10	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2						Y	-0-					-0-													
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	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							
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-													
11	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							
06	3 #		2	-0-	-1	-0-	2	3						N	-0-					-0-													
07	2 R		2	-0-	-0-	-0-	2	3						N	-0-					-0-													
08	3 #		2	-0-	-1	-0-	2	3						N	-0-					-0-													
09	3 #		-0-	-0-	-3	-0-								N	-0-					-0-													
10	3 #		-0-	-0-	-3	-0-								N	-0-					-0-													
11	2 #		NO RPT	-0-	-2	-0-								N	NO RPT					-0-													

WADDELL RANCH (CONGL)				94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170												
W B R -WADDELL RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
06	240 N	106	-0-	-134	-0-			106 2			N	-0-				-0-
07	527 N	214	-0-	-313	-0-			214 2			N	-0-				-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-			512 2			N	-0-				-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-			5 2			N	-0-				-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-			531 2			N	-0-				-0-
11	510 N	396	-0-	-114	-0-			396 2			N	-0-				-0-

WADDELL				WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-				1
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-				1
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-				1
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-			558 2			N	-0-				1
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-				1
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			N	-0-				1

WALKER-BUCKLER (CADD0)				94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: THROCKMORTON				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080												
EWB				WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	108	1		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35

WALKER-DAVIS (CADD0)				94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY				640154												
WALKER ESTATE				WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			Y	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			Y	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			Y	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				-0-

WALKER-DAVIS (CONGL, 3850)				94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
DALE OPERATING COMPANY				197624												
BUCKLER TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3858 - 3872				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
COOPER, O.R.				WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DALE OPERATING COMPANY 197624
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	803	3	13	9	N	12						41
07	851	R	851	-0-	-0-	-0-	825	3	26	9	N	24						65
08	894	R	894	-0-	-0-	-0-	883	3	11	9	N	10	57	1				18
09	896	R	896	-0-	-0-	-0-	884	3	12	9	N	11						29
10	796	R	796	-0-	-0-	-0-	753	3	43	9	N	39	54	1				14
11	565	R	565	-0-	-0-	-0-	557	3	8	9	N	7						21

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025

DENTON EXPLORATION, INC. 216418
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

06	120	#	59	-0-	-61	-0-	59	2				N	-0-					-0-
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2				N	-0-					-0-
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2				N	-0-					-0-
09	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2				N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2				N	-0-					-0-
*11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					7
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					7
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2				Y	-0-					7
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					7
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					7

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

06	510	#	484	-0-	-26	-0-	458	2	26	9	N	24						98
07	527	#	484	-0-	-43	-0-	461	2	23	9	N	21						119
08	496	#	470	-0-	-26	-0-	449	2	21	9	N	19						138
09	480	#	440	-0-	-40	-0-	420	2	20	9	N	18	125	1				31
10	496	#	180	-0-	-316	-0-	171	2	9	9	N	8						39
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					-0-						39

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	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	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-	
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2				N	-0-					-0-	
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2				N	-0-					-0-	
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2				N	-0-					-0-	
*10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2025																			
WALKER, ALICE, -A-										WELL #: 1 C		RRCID -> 018523		COMPL. DATE 04/13/1958		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3942 - 3952	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025																			
BUCKLER, J. TRUST										WELL #: 1 L		RRCID -> 089456		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4045 - 4176	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025																			
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2										WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3956 - 4008	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025																			
MARJAC OIL COMPANY, INC.										526262									
LINK "N1"										WELL #: 1		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4062 - 4080	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2				N	-0-					-0-	
07	496 N	311	-0-	-185	-0-	-0-	311	2				N	-0-					-0-	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-	
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	-0-	474	2				N	-0-					-0-	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2				N	-0-					-0-	
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	212	2				N	-0-					-0-	
LINK "24"										WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4050 - 4070	
06	630 N	529	-0-	-101	-0-	-0-	529	2				N	-0-					-0-	
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2				N	-0-					-0-	
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2				N	-0-					-0-	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2				N	-0-					-0-	
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	-0-	533	2				N	-0-					-0-	
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-					-0-	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)										//CONT.//		94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY												640154									
WALKER, ALICE ESTATE										WELL #:		3		RRCID -> 140736		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973			
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	
06		2	N		2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
07		1	N		1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
08		2	N		1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
09		2	N		2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		1	N	-0-	-0-	-1	-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			
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DALE OPERATING COMPANY												197624									
BUCKLER-TRUST										WELL #:		3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												07/23/2025									
DELTA OIL & GAS LTD.												213703									
E F 1403										WELL #:		2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942			
06		330	N		311	-0-	-19	-0-		311	3			N	-0-					30	
07		344	N		344	-0-	-0-	-0-		344	3			N	-0-					30	
08		347	N		347	-0-	-0-	-0-		347	3			N	-0-					30	
09		329	N		329	-0-	-0-	-0-		329	3			N	-0-					30	
10		341	N		307	-0-	-34	-0-		307	3			N	-0-					30	
11		330	N		316	-0-	-14	-0-		316	3			N	-0-					30	
MOON RANCH "C"										WELL #:		1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KROH OPERATING LLC												478245									
DAILY "1044" UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				//CONT.//	94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
PETEX					659782														
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL	DEPTH	4215	PERF.	3984 -	3994				
M	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	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	781 N	-0-	-0-	-0-	-0-		781	2				N	-0-					-0-	
09	527 N	-0-	-0-	-0-	-0-		527	2				N	-0-					-0-	
10	451 N	-0-	-0-	-0-	-0-		451	2				N	-0-					-0-	
11	570 N	-0-	-0-	-115	-0-		455	2				N	-0-					-0-	
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL	DEPTH	4351	PERF.	4122 -	4154				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC					848681	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
BLACK BROS.				WELL #:	34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	3980 -	3990				
06	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-		7893	2				N	-0-					-0-	
07	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-		12802	2				N	-0-					-0-	
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-		6175	2				N	-0-					-0-	
09	4590 X	2713	-0-	-0-	-1877		2713	2				N	-0-					-0-	
10	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-		8896	2				N	-0-					-0-	
11	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-		8730	2				N	-0-					-0-	
BLACK BROS.				WELL #:	37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL	DEPTH	4244	PERF.	3981 -	3988				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/10/2025															
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL	DEPTH	4413	PERF.	4048 -	4058				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/25/2025															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL	DEPTH	4531	PERF.	4083 -	4190				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/08/2025															

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	94762 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.					213703														
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 4150		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	
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3				Y	-0-					69	
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	741	3			7 9	Y	6					75	
08		806 N	538	-0-	-268	-0-	535	3			3 9	Y	3					78	
09		720 N	599	-0-	-121	-0-	595	3			4 9	Y	4					82	
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	760	3			3 9	Y	3					85	
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	594	3			6 9	Y	5					90	
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262														
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3961 -		3968					
06		690 N	536	-0-	-154	-0-	536	2				N	-0-					100	
07		713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2				N	-0-					100	
08		713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2				N	-0-					100	
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2				N	-0-					100	
10		620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2				N	-0-					100	
11		630 N	481	-0-	-149	-0-	481	2				N	-0-					100	
LINK '24'				WELL #:	5	RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3706 -		3710					
06		750 N	646	-0-	-104	-0-	646	2				N	-0-					-0-	
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-					-0-	
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2				N	-0-					-0-	
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2				N	-0-					-0-	
10		775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2				N	-0-					-0-	
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-					-0-	
CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3810 -		3820					
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	691	2	101	9	N	92	168	1				80	
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	793	2	134	9	N	122						202	
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	783	2	135	9	N	123	169	1				156	
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	747	2	128	9	N	116	168	1				104	
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	739	2	123	9	N	112						216	
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	775	2	140	9	N	127	172	1				171	
PARKER ENERGY COMPANY					640154														
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID -> 018525		COMPL. DATE 07/20/1955		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3942 -		3880					
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		2 N	-0-	-0-	-2	-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					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST					WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/27/2009	TOTAL DEPTH 6083	PERF. 5024	-	5070							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)					94953 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.					895060													
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 242465	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4946	-	4976							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)					94954 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.					895060													
WALSH RANCH WEST					WELL #: G 4	RRCID -> 236580	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5912	-	5924							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	-	5906							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST					WELL #: S 4	RRCID -> 245556	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5890	-	5900							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)				//CONT.//	94954 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.				//CONT.//	895060												
WALSH RANCH WEST					WELL #: M 4	RRCID -> 247982	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	-	5914						
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 7	RRCID -> 248833	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5890	-	5904						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER											
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																					
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3										RRCID ->	246412	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5886	-	5904		
M	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			
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		3220					N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		3220					N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		3220					N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		3220					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		3220					N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		3220					N	NO RPT					-0-			
WALSH RANCH WEST										WELL #:	R 7	RRCID ->	250171	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822	-	5838
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)					94955 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.					895060															
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 238290					COMPL. DATE 01/13/2008					TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360				
M	ALLOW	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408						N	NO RPT					-0-		
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352						N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)					94955 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494															
ELDER					WELL #: 2	RRCID -> 262055					COMPL. DATE 08/15/2011					TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
WALSH & WATTS, INC.					895060															
WALSH RANCH WEST					WELL #: G 4	RRCID -> 236065					COMPL. DATE 09/10/2008					TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110				
06	1379 N	1379	-0-	-0-		-0-	1379	2			Y	-0-						15		
07	1137 N	1137	-0-	-0-		-0-	1137	2			Y	-0-						15		
08	2480 N	774	-0-	-1706		-0-	774	2			Y	-0-						15		
09	1380 N	529	-0-	-851		-0-	529	2			Y	-0-						15		
10	1147 N	565	-0-	-582		-0-	565	2			Y	-0-						15		
11	750 N	715	-0-	-35		-0-	715	2			Y	-0-						15		
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 236067					COMPL. DATE 08/04/2007					TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					31		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					31		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					31		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					31		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					31		
11	14B2 EXT	-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				
06	905 N	905	-0-	-0-		-0-	905	2			Y	-0-						7		
07	759 N	759	-0-	-0-		-0-	759	2			Y	-0-						7		
08	992 N	756	-0-	-236		-0-	756	2			Y	-0-						7		
09	900 N	711	-0-	-189		-0-	711	2			Y	-0-						7		
10	744 N	623	-0-	-121		-0-	623	2			Y	-0-						7		
11	720 N	701	-0-	-19		-0-	701	2			Y	-0-						7		

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER											
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060											
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180											
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-		7
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2	Y	-0-		7
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2	Y	-0-		7
09	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	2	Y	-0-		7
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2	Y	-0-		7
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	Y	-0-		7
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168											
06	2100 N	2074	-0-	-26	-0-	2074	2	Y	-0-		20
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	Y	-0-		20
08	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2	Y	-0-		20
09	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2	Y	-0-		20
10	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2	Y	-0-		20
11	2070 N	2042	-0-	-28	-0-	2042	2	Y	-0-		20
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180											
06	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	2	Y	-0-		35
07	DLQ G-10	503	-0-	503	942	503	2	Y	-0-		35
08	DLQ G-10	501	-0-	501	1443	501	2	Y	-0-		35
09	1918 N	475	-0-	-1443	-0-	475	2	Y	-0-		35
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-		35
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-		35
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	T. A.	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		4
09	T. A.	29	-0-	29	39	29	2	Y	-0-		4
10	T. A.	5	-0-	5	44	5	2	Y	-0-		4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	44			Y	-0-		4
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193											
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2	Y	-0-		25
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-		25
08	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	2	Y	-0-		25
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-		25
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-		25
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		25

WALTERS (4900 CONGL.)			94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
CASE RESOURCES, LLC			139140														
HERRING J.F.			WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825		PERF. N/A						
M	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222														
HENDERSON M.B.			WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
06	90	#	61	-0-	-29	-0-		61	3		N	-0-					-0-
07	118	R	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-					-0-
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-		91	3		N	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-		110	3		N	-0-					-0-
11	120	#	40	-0-	-80	-0-		40	3		N	-0-					-0-

WATTS (GARDNER SAND)			//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
3 S PRODUCTION, INC.					953796										
JONES, MARY -A-			WELL #:		1 L	RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH		5550	PERF. N/A		
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC					261252	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
FAMBROUGH CARL			WELL #:		1 U	RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH		4035	PERF. 1852 -		0
06	388 N	388		-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07	402 N	402		-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
08	414 N	414		-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	36 N	36		-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36		-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	38 N	38		-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09	37 N	37		-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	37 N	37		-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	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		
*03	38 N	38		-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38		-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	40 N	40		-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	37 N	37		-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37		-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	37 N	37		-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	36 N	36		-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	37 N	37		-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	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
06	35 N	35		-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37		-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	37 N	37		-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
09	36 N	36		-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	36 N	36		-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBR0, J. M. - CANAN				//CONT.//	95521 001 743194	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
				WELL #:	1	RRCID ->	057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL	DEPTH	1935	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	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-		24	2			N	-0-					-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-					-0-	
WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX					95521 500 659782	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
STOKER, I.A. "G"				WELL #:	1	RRCID ->	200948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4541	PERF.	2414	-	2420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC					95523 500 743194	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
FAMBROUGH				WELL #:	1	RRCID ->	123196	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL	DEPTH	1970	PERF.	1810	-	1866			
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		30	2			N	-0-					-0-	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	2			N	-0-					-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		29	2			N	-0-					-0-	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-					-0-	
WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY					95525 500 763148	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
CRUDGINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	099033	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL	DEPTH	3960	PERF.	3776	-	3780			
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	-0-		96	1	186	2	N	-0-					-0-	
07	310 N	153	-0-	-157	-0-	-0-		99	1	54	2	N	-0-					-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-		99	1	19	2	N	-0-					-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	7	2	N	-0-					-0-	
CRUDGINGTON				WELL #:	1D	RRCID ->	125886	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL	DEPTH	800	PERF.	550	-	800			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C.					95525 600 088563	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
LANGFORD, G. R.				WELL #:	1	RRCID ->	185432	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL	DEPTH	4039	PERF.	3976	-	4004			
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	3			N	-0-					-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	3			N	-0-					-0-	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		127	3			N	-0-					-0-	
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-		110	3			N	-0-					-0-	
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-		92	3			N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
CC OIL & GAS				140617											
MORRIS				WELL #:		1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-			13 3			N	-0-			26
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 3			N	-0-			26
08	31 N	18	-0-	-13	-0-			18 3			N	-0-			26
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 3			N	-0-			26
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 3			N	-0-			26
11	30 N	17	-0-	-13	-0-			17 3			N	-0-			26
MORRIS "A"				WELL #:		1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-			294 3	1 9		N	1			26
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-			330 3	1 9		N	1			27
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-			342 3	1 9		N	1			28
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-			325 3	1 9		N	1			29
*10	333 N	333	-0-	-0-	-0-			332 3	1 9		N	1			30
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-			312 3	1 9		N	1			31
PARKS, RHONE INC.				641520											
LANGFORD, G. R.				WELL #:		1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3932 - 3940	
06	3330 X	3004	-0-	-326	-0-			3004 2			N	-0-			60
07	3131 X	3105	-0-	-26	-0-			3105 2			N	-0-			60
08	3131 X	2997	-0-	-134	-0-			2997 2			N	-0-			60
09	3030 X	2864	-0-	-166	-0-			2864 2			N	-0-			60
10	3100 X	2991	-0-	-109	-0-			2991 2			N	-0-			60
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-						N	NO RPT			60
SEELY OIL COMPANY				763148											
CRUDGINGTON				WELL #:		2		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 3932 - 3938	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-			1505 2			N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-			441 2			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			-0-
10	403 N	150	-0-	-253	-0-			150 2			N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57 2			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
BRAZDA "A"				WELL #:		2AU		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3984 - 4020	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.//										95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 239726						
SATTERWHITE "A"										WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3958	-	4073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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 #: 1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH 5099	PERF. 3714	-	3798
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022																
WEATHERFORD (ATOKA UP.)										95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC										101212						
NEAL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 2340	-	2566
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
CASE RESOURCES, LLC										139140						
AREY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3396	-	3452
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	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 #: 1	RRCID -> 034844	COMPL. DATE 06/22/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD (STRAWN) ATWOOD, BILLY DUGAN, R. L.				95583 680 036644	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER						
WELL #:				1	RRCID ->	082131	COMPL.	DATE	01/10/1979	TOTAL	DEPTH	3961	PERF.	2622	-	2647			
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CBMONCRIEF OPERATING, LLC MONCRIEF RANCH				140525 WELL #:	2	RRCID ->	077283	COMPL.	DATE	06/01/1978	TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2740	-	2750		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	61	1	273	2	N	-0-							-0-	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	94	1	266	2	N	-0-							-0-	
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	67	1	300	2	N	-0-							-0-	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	N	-0-							-0-	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	84	1	278	2	N	-0-							-0-	
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	93	1	275	2	N	-0-							-0-	
MONCRIEF RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	078353	COMPL.	DATE	07/14/1978	TOTAL	DEPTH	2850	PERF.	2682	-	2692		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	2	N	-0-							-0-	
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	45	1	128	2	N	-0-							-0-	
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	26	1	113	2	N	-0-							-0-	
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	35	1	97	2	N	-0-							-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-							-0-	
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	38	1	112	2	N	-0-							-0-	
HILLTOP PETROLEUM LLC BOYLES, W. GAS UNIT				388911 WELL #:	1	RRCID ->	077003	COMPL.	DATE	01/27/1978	TOTAL	DEPTH	2887	PERF.	N/A				
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-							-0-	
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-							-0-	
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-							-0-	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-							-0-	
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-							-0-	
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-							-0-	

WEATHERFORD, SE. (1900)			//CONT.//		95589 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
RYDEL, A. C., JR.					739831										
BOWMAN-RYDEL			WELL #:		2	RRCID -> 108890		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH		1953	PERF. 1513	-	1518
M	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEATHERFORD, SW. (ATOKA)					95590 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: PARKER			
PM RANCH					631370										
BLACK			WELL #:		1	RRCID -> 080877		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH		5600	PERF. 4650	-	4662
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	330 N	272	-0-	-58 B	-0-	21	1	251	2	N	-0-				-0-
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	25	1	310	2	N	-0-				-0-
08	372 N	134	-0-	-238 B	-0-	11	1	123	2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	270 N	182	-0-	-88 B	-0-	16	1	166	2	N	-0-				-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	41	1	364	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-				-0-
07	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	2			N	-0-				-0-
08	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-				-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
CIRCLE W RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH		2304	PERF. 2135	-	2145
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-				-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)														//CONT.//		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC														714311											
HARRINGTON														WELL #:		1	RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 2462 - 2481		
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					
06	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT				-0-					
07	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT				-0-					
08	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT				-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT				-0-					
10	DELQ	PR	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT				-0-					
11	DELQ	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		
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-		17	1	198	2	N	-0-						2					
07	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-		17	1	209	2	N	-0-						2					
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-		18	1	202	2	N	-0-						2					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	210	N	208	-0-	-2	B	-0-		18	1	190	2	N	-0-						2					
10	217	N	216	-0-	-1	B	-0-		22	1	194	2	N	-0-						2					
*11	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-		20	1	191	2	N	-0-						2					
BRADFORD, E.M.														WELL #:		2	RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2985 - 2995		
06	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-		15	1	175	2	N	-0-						-0-					
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-		14	1	177	2	N	-0-						-0-					
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-		15	1	173	2	N	-0-						-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-		16	1	164	2	N	-0-						-0-					
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-		26	1	228	2	N	-0-						-0-					
*11	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-		21	1	204	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		
06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-		305	2			N	-0-						-0-					
07	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-		394	2			N	-0-						-0-					
08	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-		391	2			N	-0-						-0-					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-		391	2			N	-0-						-0-					
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-					
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-					
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		
06	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-		22	1	262	2	N	-0-						13					
07	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-		23	1	287	2	N	-0-						13					
08	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-		26	1	299	2	N	-0-						13					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-		25	1	257	2	N	-0-						13					
10	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-		30	1	262	2	N	-0-						13					
*11	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-		26	1	254	2	N	-0-						13					

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)														CNTY: PARKER	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.															
WITHERSPOON, T. R.															
WELL #: 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED															
RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094															
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				7
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022															
WEEDON (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
WINN, PAUL															
WELL #: 95823 500 ASSOCIATED 49B															
RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360															
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				5
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				5
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2025															
WINN, PAUL															
WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392															
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2025															
WEED VALLEY (900)														CNTY: COMANCHE	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
SWINT															
WELL #: 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	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															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
SWINT															
WELL #: 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT															
RRCID -> 115619 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2686 - 2814															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)				//CONT.//	95827 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	239726															
LINDLEY, W. W.				WELL #:	1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL	DEPTH	2950	PERF.	2787	-	2833				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					34	
LINDLEY, W.W.				WELL #:	2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL	DEPTH	2885	PERF.	2794	-	2808				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LINDLEY, W.W.				WELL #:	3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL	DEPTH	2802	PERF.	2712	-	2716				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RUSSELL-BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL	DEPTH	2935	PERF.	N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE							
06		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3		N	-0-			-0-							
07		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			-0-							
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-							
09		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-							
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-							
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-							
ROLLO RESOURCES, LLC										726791											
WELDON, J. K.										WELL #: 1		RRCID -> 226662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3675 - 3688	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
WELDON, J. K.										WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3678 - 3688	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT										
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925											
HINKSON										WELL #: 1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH		4233 PERF. 4179 - 4197			
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-										
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-										
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-										
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-										
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-										
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-										
HINKSON										WELL #: 1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH		4354 PERF. 4126 - 4172			
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-										
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-										
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-										
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-	204	3		Y	-0-										
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	-0-	167	3		Y	-0-										
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	-0-	140	3		Y	-0-										
WELDON (3900)										96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925											
GARDNER										WELL #: 1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3786 - 3866			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-										
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-										
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-										
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-										
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-										
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3		Y	-0-										

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308													
COPELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4494	-	4569			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
4M OIL & GAS, LLC				102581													
CLEMENS				WELL #:	1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170	-	5176			
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930													
WILSON-HARRIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908	-	5405			
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
FITZWILLIAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4287	-	5427			
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					71
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					71
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					71
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					71
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					71
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					71
WHITE FLAT				96907 001		ASSOCIATED		49B								CNTY: NOLAN	
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032													
BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	221595	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5474	-	5492			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED				01/14/2025									
WHITLEY (GRAY SAND)				97071 333		ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: COLEMAN	
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790													
NESTEBY				WELL #:	1	RRCID ->	222600	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3853	-	3863			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
				PLUGGED AND ABANDONED				12/19/2023									

WHITT (BASAL CONGL.)														
TATANKA OPERATING, LLC														
MCCLENDON, ALMA														
97120 100					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
836279										CNTY: PARKER				
WELL #: 1					RRCID -> 211989					COMPL. DATE 05/12/2005				
										TOTAL DEPTH 6267				
										PERF. 4998 - 5006				
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
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2		N	-0-				-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2		N	-0-				-0-
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-				-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-				-0-
WHITT (BIG SALINE)														
DELONG, HORACE														
ERNEST ASHBROOK														
97120 500					ASSOCIATED					CAPACITY				
213146										CNTY: PARKER				
WELL #: 1					RRCID -> 135271					COMPL. DATE 06/20/1990				
										TOTAL DEPTH 5150				
										PERF. 4991 - 4993				
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-				-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-				-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-				-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-				-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-				-0-
RKW OPERATING LLC														
POWELL, HELEN														
714311														
WELL #: 1					RRCID -> 073433					COMPL. DATE 08/27/1977				
										TOTAL DEPTH 5060				
										PERF. N/A				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
MILLER, MARY														
878925														
WELL #: 1					RRCID -> 083581					COMPL. DATE 04/06/1979				
										TOTAL DEPTH 5265				
										PERF. 4943 - 4971				
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-				20
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-				20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				20
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-				20
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-				20
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-				20
WHITT (4000)														
DELONG, HORACE														
WATERS TRAVIS E														
97120 750					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
213146										CNTY: PARKER				
WELL #: 1					RRCID -> 060401					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 5175				
										PERF. 1947 - 1970				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RKW OPERATING LLC														
POWELL, HELEN														
714311														
WELL #: 2					RRCID -> 126148					COMPL. DATE 12/23/1987				
										TOTAL DEPTH 5273				
										PERF. 4172 - 4238				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	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 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
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
07	434 N	161	-0-	-273	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-			-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 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	
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			22
07	589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2		N	-0-			22
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			22
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			22
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			22
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	14B DENY	-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	
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
07	682 #	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-			-0-
08	713 #	650	-0-	-63	-0-	650 2		N	-0-			-0-
09	690 #	623	-0-	-67	-0-	623 2		N	-0-			-0-
10	713 #	614	-0-	-99	-0-	614 2		N	-0-			-0-
11	630 #	588	-0-	-42	-0-	588 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	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			39
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			39
08	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	1131 3		N	-0-			39
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			39
*10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			39
11	1080 N	322	-0-	-758	-0-	322 3		N	-0-			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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 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	
06	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-	-0-
07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-	-0-
08	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-	-0-
09	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-	-0-
10	713 #	709	-0-	-4	-0-	709 2		Y	-0-	-0-
11	690 #	643	-0-	-47	-0-	643 2		Y	-0-	-0-
SRC-ALLEN		WELL #: 2	RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3404 PERF. 2801 - 3097	
06	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-	32
07	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-	32
08	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-	32
09	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-	32
10	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-	32
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-	32
SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1	RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3485 PERF. 2847 - 3198	
06	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-	4
07	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-	4
08	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-	4
09	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-	4
10	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-	4
11	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-	4
SRC-STOVER		WELL #: 1	RRCID -> 130756		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH		3340 PERF. 2822 - 3091	
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-	-0-
SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2	RRCID -> 261144		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH		3308 PERF. 3050 - 3125	
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278 2		Y	-0-	-0-
07	310 #	284	-0-	-26	-0-	284 2		Y	-0-	-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269 2		Y	-0-	-0-
09	270 #	200	-0-	-70	-0-	200 2		Y	-0-	-0-
10	279 #	212	-0-	-67	-0-	212 2		Y	-0-	-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220 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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	381	R	381 -0- -0- -0- -0- 381 3				N	-0-		-0-
07	330	R	330 -0- -0- -0- -0- 330 3				N	-0-		-0-
08	248	R	248 -0- -0- -0- -0- 248 3				N	-0-		-0-
09	247	R	247 -0- -0- -0- -0- 247 3				N	-0-		-0-
10	200	R	200 -0- -0- -0- -0- 200 3				N	-0-		-0-
11	248	R	248 -0- -0- -0- -0- 248 3				N	-0-		-0-
GARMS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2858 - 2862
06	150	#	121 -0- -29 -0- 121 3				N	-0-		-0-
07	155	#	127 -0- -28 -0- 127 3				N	-0-		-0-
08	124	#	98 -0- -26 -0- 98 3				N	-0-		-0-
09	120	#	119 -0- -1 -0- 119 3				N	-0-		-0-
10	124	#	91 -0- -33 -0- 91 3				N	-0-		-0-
11	122	R	122 -0- -0- -0- 122 3				N	-0-		-0-
ALLEN, E. A.		WELL #:	9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 2816 - 2820
06	630	#	37 -0- -593 -0- 37 3				N	-0-		4
07	403	#	208 -0- -195 -0- 208 3				N	-0-		4
08	293	R	293 -0- -0- -0- 293 3				N	-0-		4
09	162	R	162 -0- -0- -0- 162 3				N	-0-		4
10	217	#	26 -0- -191 -0- 26 3				N	-0-		4
11	916	R	916 -0- -0- -0- 916 3				N	-0-		4
GARMS-LEATHWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 2814 - 2828
06	299	R	299 -0- -0- -0- 299 3				N	-0-		34
07	273	R	273 -0- -0- -0- 273 3				N	-0-		34
08	227	R	227 -0- -0- -0- 227 3				N	-0-		34
09	144	R	144 -0- -0- -0- 144 3				N	-0-		34
10	188	R	188 -0- -0- -0- 188 3				N	-0-		34
11	273	R	273 -0- -0- -0- 273 3				N	-0-		34
STOVER, DON "C"		WELL #:	1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 2887 - 2891
06	210	#	138 -0- -72 -0- 138 3				N	-0-		-0-
07	158	R	158 -0- -0- -0- 158 3				N	-0-		-0-
08	171	R	171 -0- -0- -0- 171 3				N	-0-		-0-
09	150	#	124 -0- -26 -0- 124 3				N	-0-		-0-
10	155	#	154 -0- -1 -0- 154 3				N	-0-		-0-
11	182	R	182 -0- -0- -0- 182 3				N	-0-		-0-
STOVER, DON "C"		WELL #:	2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF. N/A
06	570	#	483 -0- -87 -0- 483 3				N	-0-		9
07	558	#	553 -0- -5 -0- 553 3				N	-0-		9
08	597	R	597 -0- -0- -0- 597 3				N	-0-		9
09	510	#	435 -0- -75 -0- 435 3				N	-0-		9
10	558	#	539 -0- -19 -0- 539 3				N	-0-		9
11	635	R	635 -0- -0- -0- 635 3				N	-0-		9
STOVER, DON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865 - 2871
06	90	#	69 -0- -21 -0- 69 3				N	-0-		10
07	93	#	79 -0- -14 -0- 79 3				N	-0-		10
08	85	R	85 -0- -0- -0- 85 3				N	-0-		10
09	62	R	62 -0- -0- -0- 62 3				N	-0-		10
10	93	#	77 -0- -16 -0- 77 3				N	-0-		10
11	91	R	91 -0- -0- -0- 91 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 #:	RRCID -> 095816	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3977	-	3996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					64
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023										
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					126
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2025										
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
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3				-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3				-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, G. R.										
		WELL #:	1	RRCID -> 018550	COMPL. DATE 04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF.	3404	- 3412
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3				-0-
07	248 N	44	-0-	-204	-0-	44 3				-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3				-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, G. R.										
		WELL #:	2	RRCID -> 083903	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3444	- 3458
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
D.J. & T. ENERGY										
DAVIS ESTATE '2'		196227								
		WELL #:	2	RRCID -> 209240	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3395	- 0
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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						
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	08	LEASE	32835	09/18/2025												

GLOBAL DRILLING, LLC				310382																
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1		RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH		3918		PERF. 3156 - 3158						
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10	1		N	-0-							127	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-							127	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-							127	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-							127	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-							127	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT							127	
PLUGGED AND ABANDONED				12/02/2025	- WELL PLUGGED		12/2/2025													

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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	

DAVIS "B"		WELL #:		7612		RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		4986		PERF. 3446 - 3456						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							6	

DAVIS "WB"		WELL #:		6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH		4007		PERF. 3410 - 3416						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							36	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							36	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							36	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							36	

WINDHAM, WEST (3400)			//CONT.// 97930 750			ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN							
GRAYROCK ENERGY II, LLC			//CONT.// 101718																
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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
DAVIS "B"			WELL #: 7616			RRCID -> 223238			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
11	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							
06	3722 R	864	-0-	-2858	-0-	864	2					Y	-0-					6	
07	961 #	250	-0-	-711	-0-	250	2					Y	-0-					6	
08	961 #	159	-0-	-802	-0-	159	2					Y	-0-					6	
09	900 #	591	-0-	-309	-0-	591	2					Y	-0-					6	
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-							Y	-0-					6	
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-							Y	-0-					6	
DAVIS			WELL #: 5013			RRCID -> 225249			COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431							
06	924 R	326	-0-	-598	-0-	326	2					Y	-0-					-0-	
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2					Y	-0-					-0-	
08	341 #	152	-0-	-189	-0-	152	2					Y	-0-					-0-	
09	300 #	124	-0-	-176	-0-	124	2					Y	-0-					-0-	
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-	
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-					-0-	
DAVIS			WELL #: 5018			RRCID -> 225885			COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440							
06	927 R	419	-0-	-508	-0-	419	2					Y	-0-					-0-	
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2					Y	-0-					-0-	
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2					Y	-0-					-0-	
09	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	2					Y	-0-					-0-	
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-					-0-	
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-							Y	-0-					-0-	
DAVIS "B"			WELL #: 7521			RRCID -> 229373			COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DAVIS "B"			WELL #: 7625			RRCID -> 232483			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434							
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11	
11	14B2 EXT		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 R	459	-0-	-741	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS "WB"				WELL #: 6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421								
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #: 2														
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WINSLOW (CADD0)		98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677														
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448								
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	714	2	94	9	N	85	167	1			132
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	643	2	85	9	N	77					209
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	617	2	120	9	N	109	172	1			146
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	673	2	95	9	N	86					232
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	529	2	86	9	N	78	162	1			148
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	652	2	80	9	N	73					221
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								
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222								
DUNLAP, J G		WELL #: 4														
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON (STRAWN 2340)														
ITX CORPORATION														
FREEMAN														
				//CONT.//	98118 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
				//CONT.//	427179									
				WELL #:	2	RRCID -> 212976			COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINSTON RANCH (BIG SALINE)														
BKV BARNETT, LLC														
VEALE RANCH														
					98125 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
					072504									
				WELL #:	7	RRCID -> 213515			COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5278 - 5296		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
WOLF CAMP (SWASTIKA)														
PETERSON OIL AND GAS LLC														
CULVER D-872														
					98372 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON		
					658440									
				WELL #:	1	RRCID -> 219665			COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD (STRAWN)														
BACON ENERGY														
BACON														
					98465 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND		
					042398									
				WELL #:	2	RRCID -> 132380			COMPL. DATE 07/22/1985			TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODFIN (MARBLE FALLS)														
STERLING OIL AND GAS														
WOODFIN														
					98517 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER		
					818896									
				WELL #:	1	RRCID -> 105613			COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5504 - 5515		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	N	3		8			122
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					122
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2					124
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					126
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1		8			126
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	-0-	216	2			N	-0-					126
UPHAM OIL & GAS COMPANY RICKELS				878925	4	RRCID ->	208854	COMPL.	DATE	06/18/2022	TOTAL	DEPTH	4225	PERF.	3868	-	3964	
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3	66	9	Y	60	176	1			562
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3	196	9	Y	178	101	1			639
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3	117	9	Y	106					745
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3	97	9	Y	88	179	1			654
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3	85	9	Y	77	179	1			552
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3	79	9	Y	72					624
WOOLFOLK (MARBLE FALLS) PETEX ROBERTS, WADE "47"				98738 666 659782	4	RRCID ->	237127	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4175	PERF.	3955	-	3960	
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2	12	9	N	11					39
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					39
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					39
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	-0-	597	2	23	9	N	21					60
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	N	15	51	1			24
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	21	9	N	19					43
WORLEY (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC SOSEBEE "B"				98810 500 726791	1	RRCID ->	097751	COMPL.	DATE	07/16/1981	TOTAL	DEPTH	5065	PERF.	2155	-	2165	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORSHAM-ATKINS (STRAWN) BRAY, DONALD BRAY				98830 650 089921	1	RRCID ->	110698	COMPL.	DATE	04/10/1984	TOTAL	DEPTH	1801	PERF.	1530	-	1587	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
MASON, ROBERT ELDON MASON				531762	1	RRCID ->	112536	COMPL.	DATE	07/28/1984	TOTAL	DEPTH	1620	PERF.	1556	-	1567	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PETTUS, M. ALMA ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3220	-	3250				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
ALEXANDER, A. V.				WELL #: 1	RRCID -> 018560	COMPL. DATE 02/06/1960	TOTAL DEPTH 3476	PERF. 3263	-	3298				
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-		
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-		
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-		
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-		
BURRIS, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 018562	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 3302	PERF. 3181	-	3257				
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-		
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-		
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-		
11	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				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-		
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-			-0-		
VIRGIL GORDON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 018572	COMPL. DATE 05/23/1960	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3231	-	3346				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	50	-0-	-10	-0-			50 3			N	-0-				-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-			48 3			N	-0-				-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-			46 3			N	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-			47 3			N	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 3			N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 3			N	-0-				-0-
KEMP, H. J.				WELL #:		1	RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL	DEPTH	3460	PERF. 3216	-	3257
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 3			N	-0-				-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-			83 3			N	-0-				-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 3			N	-0-				-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 3			N	-0-				-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-			41 3			N	-0-				-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-			86 3			N	-0-				-0-
MORING, C. S.				WELL #:		1	RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL	DEPTH	3348	PERF. 3224	-	3300
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 3			N	-0-				-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98 3			N	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-			105 3			N	-0-				-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-			117 3			N	-0-				-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 3			N	-0-				-0-
MORING, J. E.				WELL #:		1	RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL	DEPTH	3365	PERF. 3142	-	3193
06	180 N	93	-0-	-87	-0-			93 3			N	-0-				-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-			91 3			N	-0-				-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-			108 3			N	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-			105 3			N	-0-				-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 3			N	-0-				-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-			74 3			N	-0-				-0-
PARTEN, L. F.				WELL #:		1	RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL	DEPTH	3330	PERF. 3241	-	3298
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-			187 3			N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-			219 3			N	-0-				-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-			202 3			N	-0-				-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-			211 3			N	-0-				-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-			239 3			N	-0-				-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-			257 3			N	-0-				-0-
RUSSELL, C. C.				WELL #:		3	RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL	DEPTH	3258	PERF. 3167	-	3233
06	90 N	68	-0-	-22	-0-			68 3			N	-0-				-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-			79 3			N	-0-				-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-			84 3			N	-0-				-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-			82 3			N	-0-				-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-			91 3			N	-0-				-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-			86 3			N	-0-				-0-
WYLIE, A. K., HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL	DEPTH	3206	PERF. 3119	-	3168
06	240 N	104	-0-	-136	-0-			104 3			N	-0-				-0-
07	279 N	154	-0-	-125	-0-			154 3			N	-0-				-0-
08	248 N	131	-0-	-117	-0-			131 3			N	-0-				-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 3			N	-0-				-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-			319 3			N	-0-				-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-			316 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	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	
06	30	N	29	-0-	-1		-0-		29	3			N	-0-					-0-	
07	33	N	33	-0-	-0-		-0-		33	3			N	-0-					-0-	
08	32	N	32	-0-	-0-		-0-		32	3			N	-0-					-0-	
09	33	N	33	-0-	-0-		-0-		33	3			N	-0-					-0-	
10	33	N	33	-0-	-0-		-0-		33	3			N	-0-					-0-	
11	32	N	32	-0-	-0-		-0-		32	3			N	-0-					-0-	
YOUNG, I. W.				WELL #:		1	RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL	DEPTH	3336	PERF. 3197 -	3311					
06	210	N	179	-0-	-31		-0-		179	3			N	-0-					-0-	
07	217	N	206	-0-	-11		-0-		206	3			N	-0-					-0-	
08	217	N	197	-0-	-20		-0-		197	3			N	-0-					-0-	
09	188	N	188	-0-	-0-		-0-		188	3			N	-0-					-0-	
10	217	N	172	-0-	-45		-0-		172	3			N	-0-					-0-	
11	228	N	228	-0-	-0-		-0-		228	3			N	-0-					-0-	
MORRIS, MRS. MAGGIE				WELL #:		1	RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL	DEPTH	3265	PERF. 3175 -	3189					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
DILLINGHAM-FULFER				WELL #:		1	RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3138 -	3155					
06	32	N	32	-0-	-0-		-0-		32	3			N	-0-					-0-	
07	38	N	38	-0-	-0-		-0-		38	3			N	-0-					-0-	
08	38	N	38	-0-	-0-		-0-		38	3			N	-0-					-0-	
09	37	N	37	-0-	-0-		-0-		37	3			N	-0-					-0-	
10	31	N	31	-0-	-0-		-0-		31	3			N	-0-					-0-	
11	36	N	36	-0-	-0-		-0-		36	3			N	-0-					-0-	
WHITTENTON, D. W.				WELL #:		1	RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3326 -	3335					
06	3	N	3	-0-	-0-		-0-		3	3			N	-0-					-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	3			N	-0-					-0-	
08	3	N	1	-0-	-2		-0-		1	3			N	-0-					-0-	
09	3	N	1	-0-	-2		-0-		1	3			N	-0-					-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-		-0-		1	3			N	-0-					-0-	
11	2	N	2	-0-	-0-		-0-		2	3			N	-0-					-0-	
MAULDIN, DREW				WELL #:		1	RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL	DEPTH	3278	PERF. 3180 -	3243					
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BLACKWELL, A. H.				WELL #:		1	RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL	DEPTH	3300	PERF. N/A						
06	22	N	22	-0-	-0-		-0-		22	3			N	-0-					-0-	
07	8	N	8	-0-	-0-		-0-		8	3			N	-0-					-0-	
08	12	N	12	-0-	-0-		-0-		12	3			N	-0-					-0-	
09	30	N	19	-0-	-11		-0-		19	3			N	-0-					-0-	
10	24	N	24	-0-	-0-		-0-		24	3			N	-0-					-0-	
11	19	N	19	-0-	-0-		-0-		19	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3				N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3				N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3				N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3				N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3				N	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3				N	-0-					-0-
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A								
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3				N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3				N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3				N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3				N	-0-					-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3				N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3				N	-0-					-0-
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212								
06	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3				N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-					-0-
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3				N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3				N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3				N	-0-					-0-
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468								
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3				N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3				N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3				N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3				N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3				N	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3				N	-0-					-0-
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333								
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3				N	-0-					-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3				N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3				N	-0-					-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3				N	-0-					-0-
10	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 3				N	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3				N	-0-					-0-
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289								
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3				N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-					-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 3				N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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	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
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH		4010	PERF. 3261 - 3402				
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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				
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
RUSSELL, C. C.		WELL #:		5P	RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH		3459	PERF. 3255 - 3325				
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH		3400	PERF. 3169 - 3266				
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	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				
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-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				
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	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 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	BALANCE
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 3			N	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3			N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-		-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-		-0-
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 - 3329
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3			N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-		-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DAVIS, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018602	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3350 - 3363
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAULDIN, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3280 - 3300
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:			1		RRCID -> 034866			COMPL. DATE 07/02/1964			TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:			2		RRCID -> 034868			COMPL. DATE 10/07/1964			TOTAL DEPTH 3427		PERF. N/A					
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342																		
FAMBRO 288			WELL #:			3		RRCID -> 291845			COMPL. DATE 12/31/2021			TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3274 - 3296					
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-		1921	2			N	-0-							-0-	
07	1953	N	1739	-0-	-214	-0-		1739	2			N	-0-							-0-	
08	2015	N	1626	-0-	-389	-0-		1626	2			N	-0-							-0-	
09	1920	N	1457	-0-	-463	-0-		1457	2			N	-0-							-0-	
10	1736	N	1674	-0-	-62	-0-		1674	2			N	-0-							-0-	
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-		1493	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					
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-							196	
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			N	-0-							196	
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-		277	2			N	-0-							196	
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-							196	
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-		254	2			N	-0-							196	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		4	1	1255	2	N	-0-							-0-	
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		4	1	1258	2	N	-0-							-0-	
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		4	1	1255	2	N	-0-							-0-	
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		4	1	1217	2	N	-0-							-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						N	NO RPT							-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
WOOD, JERRY G.				937390									
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID -> 096471	COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
X-RAY, N. (MOSLEY SAND)				99142 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
PENDRAGON OIL CO.				651162									
PIERCE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 147521	COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 - 3354		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
X-RAY S. (MARBLE FALLS)				99148 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
PRYOR PETROLEUM CORPORATION				682038									
CHAMBERS, BEN		WELL #:		1	RRCID -> 091039	COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416 - 3442		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOFFORD, R. NAT				935462									
WOFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3480 - 5661		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
Y-OH-Y (CADD0)				99157 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440									
GREENMAN		WELL #:		1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3266 - 3294		
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

YAH00 (MISSISSIPPIAN)				99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J. N. "B"				WELL #:	26	RRCID ->	195781	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3449 - 3458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 3			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 3			N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	27	RRCID ->	195782	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3620 - 3671		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 3			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 3			N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COPELAND RANCH "C"				WELL #:	C 1	RRCID ->	202675	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3768 - 3784		
06	13 N	12	-0-	-1	-0-		12 3			N	-0-				30
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-				30
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-				30
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-				30
10	12 N	10	-0-	-2	-0-		10 3			N	-0-				30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
STUART, J. N. "B"				WELL #:	28	RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3838 - 3878		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 3			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 3			N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 - 3542		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 3			N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 3			N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART, J. N. "A"				WELL #:	12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650		
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3			Y	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3			Y	-0-				-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3			Y	-0-				-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3			Y	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3			Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STUART, J. N. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)										99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012						
LOFTIN										WELL #: 1	RRCID -> 196507	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 3795	-	3805
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZOURETT (MARBLE FALLS										99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.										153608						
COLE, O. B.										WELL #: 1	RRCID -> 054350	COMPL. DATE 10/19/1972	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLE										WELL #: 1	RRCID -> 080503	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2700	-	2704
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLE										WELL #: 3	RRCID -> 080741	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 2768	PERF. 2699	-	2709
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PIERSON, HAROLD -A-										WELL #: 2	RRCID -> 082931	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 2779	PERF. 2738	-	2752
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PIERSON										WELL #: 2	RRCID -> 094704	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 2873	PERF. 2722	-	2728
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZOURETTTE, N (MARBLE FALLS)										99883 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.										153608						
PIERSON, HAROLD -B-										WELL #: 3	RRCID -> 082929	COMPL. DATE 04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2734 - 2744	
M	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
06		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PEARSON, HAROLD -C-										WELL #: 4	RRCID -> 090669	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2762 - 2766	
06		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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	
06		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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	
06		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-